

بسمه تعالی

جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

قرارداد شماره ۱۷۷۳/۱۴۰۴

احداث نیروگاه تجدیدپذیر بر مبنای تابلو سبز

نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی در شهرستان نی ریز، استان فارس

عرضه کننده: شرکت پترو کاویان صنعت پارس

فهرست قرارداد

۳	تعاریف	ماده ۱
۸	موضوع قرارداد	ماده ۲
۸	نرخ خرید انرژی الکتریکی خالص	ماده ۳
۸	مدت قرارداد	ماده ۴
۹	اسناد و مدارک	ماده ۵
۹	تعهدات عرضه کننده و ساتبا	ماده ۶
۱۳	الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی	ماده ۷
۱۳	الزامات اتصال به شبکه، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره برداری	ماده ۸
۱۳	آزمایش وسایل اندازه گیری	ماده ۹
۱۳	راه اندازی و اتصال به شبکه	ماده ۱۰
۱۳	قرائت وسایل اندازه گیری	ماده ۱۱
۱۴	روش پرداخت	ماده ۱۲
۱۵	اختیار عرضه کننده	ماده ۱۳
۱۵	هزینه کل و تأمین مالی	ماده ۱۴
۱۶	نمایندگان	ماده ۱۵
۱۶	حل اختلاف	ماده ۱۶
۱۷	قوانین و مقررات	ماده ۱۷
۱۷	تغییر در قوانین	ماده ۱۸
۱۷	کتبی بودن ابلاغیه ها	ماده ۱۹
۱۷	فسخ قرارداد	ماده ۲۰
۱۸	حوادث قهریه	ماده ۲۱
۱۸	قوانین و مقررات حاکم	ماده ۲۲
۱۸	واگذاری	ماده ۲۳
۱۹	امنیت و ایمنی	ماده ۲۴
۱۹	موارد متفرقه	ماده ۲۵
۲۰	نشانی و اقامتگاه قانونی و اطلاعیه ها	ماده ۲۶
۲۰	نسخه های امضاء شده قرارداد	ماده ۲۷
۲۱	پیوستهای قرارداد	

به نام خدا

این قرارداد که همراه با سایر اسناد و مدارک مجموعه‌ای غیر قابل تفکیک است بین سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق ("ساتبا") به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰ و کد اقتصادی ۴۱۱۵۵۷۷۹۸۳۵۳ با نمایندگی محسن طرزطلب حال بعنوان رئیس سازمان و جعفرمحمدنژاد سیگارودی بعنوان معاون سرمایه گذاری و توسعه که اختیار امضای "قرارداد" را دارند و از این پس "ساتبا" نامیده می‌شود از یک طرف، و شرکت پترو کاویان صنعت پارس به شماره ثبت ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران دارای شناسه ملی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ و کد اقتصادی ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ با نمایندگی امین دادور و سعیدرضا دادور که طبق آگهی آخرین تغییرات منتشره در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۸ اختیار امضای "قرارداد" را دارند که از این پس "عرضه‌کننده" نامیده می‌شود از طرف دیگر، بشرح ذیل منعقد می‌گردد:

ماده ۱- تعاریف:

در "قرارداد" اصطلاحات ذیل که به صورت پررنگ و داخل گیومه و به ترتیب حروف الفبا نوشته شده‌اند، دارای معانی مشخص شده در زیر می‌باشند و حسب مورد می‌توانند به مفهوم مفرد و یا جمع به کار روند.

۱-۱- اتصال شعاعی:

حالتی از اتصال "نیروگاه" به "شبکه" است که در این حالت "تاسیسات انتقال" شامل پست بلافصل "نیروگاه"، خطوط ارتباطی این پست با اولین پست "شبکه" و همچنین فیدرهای مربوطه در پست "شبکه" می‌باشد.

۲-۱- اتصال حلقوی:

حالتی از اتصال "نیروگاه" به "شبکه" است که در این حالت "تاسیسات انتقال" شامل پست بلافصل "نیروگاه" و خطوط ارتباطی پست بلافصل با خطوط موجود "شبکه" یا با اولین پست‌های "شبکه" و همچنین توسعه فیدرهای مربوطه می‌باشد.

۳-۱- انرژی الکتریکی:

عبارت است از انرژی الکتریکی اکتیو حاصل از فرآیند تولید در "نیروگاه" که "عرضه‌کننده" آن را از منابع انرژی تجدیدپذیر و پاک تولید و به "شبکه" تزریق می‌نماید.

۴-۱- انرژی الکتریکی خالص:

عبارت است از "انرژی تحویلی" منهای "انرژی دریافتی".

۵-۱- انرژی تحویلی:

"انرژی الکتریکی" تولیدی توسط "عرضه‌کننده" در "دوره بهره‌برداری نیروگاه" پس از کسر مصارف داخلی "نیروگاه" و تلفات ترانسها و شبکه داخلی می‌باشد که در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" به "ساتبا" تحویل می‌گردد.

۶-۱- انرژی دریافتی:

عبارت از "انرژی الکتریکی" مورد نیاز "عرضه‌کننده" در "دوره بهره‌برداری نیروگاه" می‌باشد که از طریق "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" تامین و در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" توسط "عرضه‌کننده" دریافت می‌گردد.

۷-۱- بهره‌برداری:

عبارت است از بکارگیری نیروگاه بمنظور تولید "انرژی الکتریکی" مطابق ضوابط و استانداردهای وزارت نیرو

۸-۱- بهره‌برداری تجاری:

عبارت است از "بهره‌برداری" از "نیروگاه" با "ظرفیت نیروگاه"

۹-۱- پروانه احداث:

مجوزی است که توسط "ساتبا" به منظور احداث "نیروگاه" مطابق دستورالعمل‌های مربوطه بنام "عرضه‌کننده" صادر می‌گردد.

۱۰-۱- پروانه بهره‌برداری:

مجوزی است که توسط "ساتبا" به منظور "بهره‌برداری" از "نیروگاه"، مطابق دستورالعمل‌های مربوطه پس از "بهره‌برداری تجاری" بنام "عرضه‌کننده" صادر می‌گردد.

۱۱-۱- تابلوی برق سبز (به اختصار تابلو):

تابلویی است که به منظور عرضه و تبادل برق تجدیدپذیر به صورت فیزیکی و یا سایر اوراق مشتقه از جمله "گواهی تولید برق تجدیدپذیر" در بورس انرژی قرار دارد.

۱۲-۱- تاریخ بهره‌برداری نیروگاه:

عبارت است از "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری".

۱۳-۱- تاریخ شروع احداث:

همان "تاریخ نفوذ قرارداد" است که طبق برنامه زمانبندی موضوع پیوست ۵، کارهای اجرایی "قرارداد" شروع می‌شود.

۱۴-۱- تاریخ شروع بهره‌برداری:

تاریخی است پس از پلمب وسایل اندازه‌گیری بر اساس دستورالعمل‌های مورد تأیید وزارت نیرو، که در آن تاریخ صورتجلسه‌ای توسط "طرفین" تنظیم و به "بهره‌برداری" رسیدن اولین "گروه" یا "واحد" "نیروگاه" و شروع تولید "انرژی الکتریکی" را با امضاء آن تأیید می‌نمایند.

۱۵-۱- تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری:

تاریخی است که پس از پایان "دوره احداث نیروگاه" و به "بهره‌برداری" رسیدن آخرین "گروه" یا "واحد" "نیروگاه" و تحقق "ظرفیت نیروگاه"، "طرفین" طی امضاء صورتجلسه‌ای، به بهره‌برداری تجاری رسیدن "نیروگاه" را تأیید می‌نمایند.

۱۶-۱- تاریخ نفوذ قرارداد:

تاریخی است که "قرارداد" پس از امضاء "طرفین"، توسط "ساتبا" به "عرضه‌کننده" ابلاغ می‌گردد و "قرارداد" پس از آن برای "طرفین" لازم‌الاجرا خواهد بود.

۱۷-۱- تأسیسات انتقال:

تأسیساتی هستند که اتصال "نیروگاه" به "شبکه" از طریق آنها انجام می‌شود و مسئولیت اجرای کارهای طراحی، احداث (شامل تامین و حمل تجهیزات، بیمه، انجام کارهای ساختمانی و نصب)، آزمایش و راه‌اندازی آن حسب مورد مطابق نظر و قواعد فنی شرکت توزیع نیروی برق یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توانیر بوده و هزینه‌های آن به

عهده "عرضه کننده" می باشد و با توجه به حالت های اتصال "نیروگاه" به شبکه، شامل "اتصال شعاعی" و "اتصال حلقوی" می باشد.

۱۸-۱- حادثه قهریه:

بشرح ماده ۲۱ "قرارداد" می باشد.

۱۹-۱- خسارت تأخیر تادیه:

خسارت ناشی از عدم پرداخت دیون قطعیت یافته هر یک از "طرفین" در زمان سررسید تا زمان پرداخت بدهی بر اساس فرمول زیر محاسبه و پرداخت خواهد شد:

خسارت ناشی از هر "روز" دیر کرد در پرداخت ها برابر است با:

۳۶۵ / حداقل نرخ سود سالیانه مصوب شورای پول و اعتبار بعلاوه دو درصد $\times$ مبلغ دین (ریالی)

۲۰-۱- دوره احداث:

منظور دوره ای است برای انجام کارهای اجرایی که از "تاریخ شروع احداث" آغاز می شود و در "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" پایان می یابد، مگر آنکه قبلاً بر طبق مفاد "قرارداد" به پایان برسد. در هر صورت حداکثر مدت "دوره احداث" مطابق ضوابط و مقررات وزارت نیرو خواهد بود.

۲۱-۱- دوره بهره برداری:

منظور دوره ای است که از "تاریخ شروع بهره برداری" آغاز و در پایان "مدت قرارداد" خاتمه می یابد

۲۲-۱- دوره بهره برداری تجاری:

منظور دوره ای است که از "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" آغاز و در پایان "مدت قرارداد" خاتمه می یابد. این دوره ممکن است طبق مفاد "قرارداد" قبل از موعد پایان یابد.

۲۳-۱- دوره پیشبرد:

منظور دوره ای است برای کلیه کارهای مقدماتی که از "تاریخ نفوذ قرارداد" آغاز می شود و در "تاریخ شروع احداث" پایان می یابد، مگر آنکه قبلاً بر طبق مفاد "قرارداد" به پایان برسد.

۲۴-۱- روز:

منظور یک شبانه روز است که بر طبق ساعت رسمی جمهوری اسلامی ایران از ساعت ۰۰:۰۰ بامداد آغاز می شود و ۲۴ ساعت بعد پایان می یابد.

۲۵-۱- روز کاری:

تمام "روز" های "هفته" به جز پنجشنبه و جمعه و "روز" های تعطیل رسمی می باشد.

۲۶-۱- ساعت:

منظور سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق یا نمایندگان قانونی آن می باشد.

۲۷-۱- ساعت:

یک دوره شصت (۶۰) دقیقه ای می باشد.

۲۸-۱- سال:

سال هجری شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می باشد.

۲۹-۱- سقف پذیرش:

ظرفیت قابل عرضه در "تابلو" که معادل حاصل ضرب "ظرفیت نیروگاه" در ضریب تولید فناوری "نیروگاه" مطابق جدول پیوست شماره ۹ "قرارداد".

۳۰-۱- شبکه:

مجموعه "شبکه برق کشور" و "شبکه توزیع محلی" (حسب "قرارداد") می باشد.

۳۱-۱- شبکه برق کشور:

شامل خطوط فوق توزیع و انتقال (بیش از ۳۳ تا ۴۰۰ کیلوولت) و سایر تاسیسات مورد نیاز برای انتقال انرژی الکتریکی می باشد که بعد از "نقطه اندازه گیری و تحویل" واقع است.

۳۲-۱- شبکه توزیع محلی:

شامل خطوط فشار متوسط و ضعیف (۳۳ کیلوولت و کمتر) و سایر تاسیسات برای انتقال انرژی الکتریکی می باشد که بعد از "نقطه اندازه گیری و تحویل" واقع است.

۳۳-۱- ضریب دوره:

ضریب کاهنده ای است که بر اساس نوع "نیروگاه" مطابق آخرین مصوبات ابلاغی وزارت نیرو در سال های معینی از "قرارداد" به صورت حساب خرید برق "نیروگاه" اعمال می شود.

۳۴-۱- ضریب تولید متعارف نیروگاه

ضریبی است که براساس انرژی تولید شده در سال اول "بهره برداری تجاری" تعیین می گردد. کاهش این ضریب در سال بیستم، حداکثر به میزان ۱۸ درصد ضریب تولید سال اول "بهره برداری تجاری" قابل قبول خواهد بود.

۳۵-۱- طرفین:

عبارت از "ساتبا" و "عرضه کننده" می باشد.

۳۶-۱- ظرفیت مطمئن نیروگاهی:

حداکثر میزان ظرفیت قابل بهره برداری نیروگاه در ایام پیک بار شبکه سراسری برق کشور که با اعمال ضریب عدم دسترسی متعارف آن نیروگاه ناشی از محدودیت های شبکه، خرابی و تعمیرات و شرایط محیطی محاسبه می گردد.

۳۷-۱- ظرفیت نیروگاه:

منظور مجموع ظرفیت نامی کلیه تجهیزات نصب شده در "نیروگاه" بر اساس ظرفیت مندرج در موضوع "قرارداد" است که قابلیت تولید برق را داشته و بر اساس پلاک شناسایی نصب شده در کارخانه سازنده تعیین می شود.

۳۸-۱- عناوین:

منظور کلمات و عباراتی است که در عنوان ماده ها، فصل ها و بخش های مختلف "قرارداد" بکار رفته است و صرفاً به منظور راهنمایی، مراجعه و اطلاع از مفاد مواد، فصل ها و بخش های "قرارداد" می باشد.

۳۹-۱- عرضه کننده:

شخص حقیقی یا حقوقی یا جانشین و نماینده قانونی وی که مسئولیت تولید و فروش "انرژی الکتریکی" را برعهده دارد.

۴۰-۱- قرارداد:

منظور این متن و سایر اسناد و مدارک مندرج در ماده ۵ می باشد.

۴۱-۱- کمیته:

منظور کمیته نظارت عالی بر "قرارداد" و تصمیم گیری در امور مرتبط می باشد. کمیته حسب مورد می تواند در رابطه با تمدید، امهال و یا فسخ "قرارداد" تصمیم گیری نماید. اعضای کمیته توسط رئیس "ساتبا" تعیین می شوند.

۴۲-۱- گروه:

متشکل از چند صفحه خورشیدی در نیروگاه های خورشیدی و یا یک یا چند دستگاه توربین بادی در نیروگاه های بادی می باشد که "انرژی الکتریکی" تولیدی آنها از طریق یک فیدر به "شبکه" بالادست انتقال می یابد.

۴۳-۱- گواهی ظرفیت:

مطابق دستورالعمل نحوه تدارک و خرید و فروش گواهی ظرفیت، مصوب وزیر نیرو می باشد.

۴۴-۱- گواهی تولید برق تجدیدپذیر REC (به اختصار گواهی تجدیدپذیر):

اوراقی است که موید مالکیت یک کیلووات ساعت از برق تولید شده تجدیدپذیر می باشد که توسط "ساتبا" صادر و مطابق با مقررات بازار سرمایه پذیرش و در بورس انرژی ایران مورد معامله قرار می گیرد.

۴۵-۱- ماه:

منظور ماه شمسی مطابق تقویم جمهوری اسلامی ایران می باشد.

۴۶-۱- مجوز اتصال به شبکه:

منظور اجازه نامه ای است که توسط شرکت توانیر یا برق منطقه ای یا توزیع نیروی برق برای اتصال "نیروگاه" به "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" صادر می گردد.

۴۷-۱- مدت قرارداد:

مدت زمانی به شرح مندرج در ماده ۴ "قرارداد" است که از "تاریخ نفوذ قرارداد" آغاز می شود.

۴۸-۱- مدیریت شبکه:

منظور شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد.

۴۹-۱- مرکز کنترل توزیع یا شبکه

منظور "مرکز کنترل توزیع" یا "مرکز کنترل شبکه کشور" حسب مورد می باشد.

۵۰-۱- مرکز کنترل توزیع:

منظور مرکز کنترل "شبکه توزیع محلی" می باشد.

۵۱-۱- مرکز کنترل شبکه کشور:

منظور معاونت راهبری شبکه شرکت مدیریت شبکه برق ایران (مرکز ملی راهبری و پایش شبکه سراسری برق کشور) است که وظیفه راهبری "شبکه برق کشور" و اطمینان از شرایط "بهره برداری" ایمن از این "شبکه" و مدیریت دسترسی و جابجائی (ترانزیت) "انرژی الکتریکی" در شبکه برق، شامل تبادلات درون و برون مرزی را بر عهده دارد.

۵۲-۱- نرخ رسمی تسعیر ارز:

نرخ تسعیر ارز مطابق آخرین تصویب نامه، آئین نامه، بخشنامه و یا ابلاغیه اعلامی توسط مراجع ذیصلاح مرتبط

می باشد.

۵۳-۱- نقطه اندازه‌گیری و تحویل:

عبارت است از نقطه نصب سیستم‌های اندازه‌گیری (از جمله ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری و کنتورهای اکتیو) که در آن نقطه با توجه به مجوز اتصال به شبکه "انرژی تحویلی" و یا "انرژی دریافتی" اندازه‌گیری و حسب مورد به "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" تحویل یا دریافت می‌گردد.

۵۴-۱- نیروگاه:

نیروگاه عبارت است از اراضی محل استقرار کلیه تأسیسات تولید و انتقال "انرژی تحویلی" تا "نقطه اندازه‌گیری و تحویل"، ماشین‌آلات و همچنین اعیانی و مستحدثاتی که با سرمایه‌گذاری بخش خصوصی یا مشارکت عمومی - خصوصی احداث و جهت اجرای موضوع "قرارداد" از آنها در محوطه استقرار استفاده می‌شود.

۵۵-۱- واحد:

عبارت از یک دستگاه موتورژنراتور در نیروگاه‌های زیست توده یا یک دستگاه توربین ژنراتور در نیروگاه‌های برق‌آبی کوچک یا زمین گرمایی یا توربین انبساطی یا بازیافت تلفات حرارتی در فرآیندهای صنعتی می‌باشد که "انرژی الکتریکی" تولیدی آنها از طریق یک فیدر به "شبکه" بالادست انتقال می‌یابد.

۵۶-۱- واحد اندازه‌گیری:

واحد اندازه‌گیری "انرژی الکتریکی" کیلووات ساعت می‌باشد.

۵۷-۱- هفته:

دوره‌ای مشتمل بر هفت (۷) "روز" که از ساعت ۰۰:۰۰ "روز" شنبه آغاز می‌شود و تا ساعت ۲۴:۰۰ "روز" جمعه ادامه پیدا می‌کند.

ماده ۲- موضوع قرارداد:

عبارت از احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۰ مگاوات در شهرستان نی ریز، استان فارس (موضوع "پروانه احداث" شماره ۱۴۰۴/۸۱۳/ب/۲۴۱۹ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۶)، توسط "عرضه‌کننده" به منظور عرضه "انرژی الکتریکی خالص" در "تابلو" تحت شرایط مندرج در "قرارداد" می‌باشد.

ماده ۳- نرخ بازخرید:

نرخ باز خرید برای هر کیلووات ساعت انرژی معادل ۷۰ درصد متوسط نماد مورد معامله در "تابلو" در دوره تولید انرژی می‌باشد که برای بازخرید "گواهی تجدیدپذیر" فروش نرفته با رعایت شرایط مندرج در "قرارداد"، مبنای محاسبه صورتحساب قرار می‌گیرد.

ماده ۴- مدت قرارداد:

"مدت قرارداد" معادل ۲۰ سال به شرح ذیل و مطابق برنامه زمانبندی پیوست شماره ۵ می‌باشد.

(الف) "دوره احداث" مشتمل بر ۱۲ "ماه"

(ب) "دوره بهره‌برداری تجاری" مشتمل بر ۲۲۸ "ماه"

تبصره ۱- در صورتی که مدت هر یک از دوره‌های احداث و بهره‌برداری تجاری تغییر کند، "مدت قرارداد" تغییر نخواهد کرد.

تبصره ۲- در صورتی که در "دوره احداث" به هر دلیلی خارج از قصور و اراده "عرضه‌کننده" "دوره احداث" بیشتر از

زمان مقرر در جدول شماره (۵-۳) پیوست "قرارداد" شود در صورت ارائه اسناد و مدارک مثبت و با تشخیص

"ساتبا" این زمان به "دوره احداث" اضافه می‌گردد.

ماده ۵- اسناد و مدارک:

۵-۱- "قرارداد" شامل تمام اسناد و مدارک زیر است که به ترتیب ذیل بر یکدیگر اولویت دارند:

۵-۱-۱- متن "قرارداد"

۵-۱-۲- پیوست‌های "قرارداد"

۵-۲- هرگونه اسناد و مدارک دیگری که توسط "طرفین" در "مدت قرارداد" توافق و مبادله گردد، جزء اسناد و مدارک لاینفک "قرارداد" محسوب می‌گردد.

ماده ۶- تعهدات "عرضه‌کننده" و "ساتبا":

علاوه بر تعهدات "طرفین" طبق مواد دیگر "قرارداد"، "عرضه‌کننده" و "ساتبا" تعهدات مشروحه ذیل را نیز نسبت به یکدیگر دارند.

۶-۱- تعهدات "عرضه‌کننده":

۶-۱-۱- "عرضه‌کننده" موظف است به مسئولیت و هزینه خویش نسبت به انجام کلیه اقدامات لازم در جهت تحقق موفقیت‌آمیز "قرارداد" از جمله دریافت و تمدید مجوزها (پروانه احداث، تاییدیه طرح اتصال یا مجوز اتصال به شبکه، مجوز یا مستندات قانونی در خصوص استفاده از زمین و کاربری آن، مجوز محیط زیست، پروانه بهره‌برداری و نیز هرگونه مجوز مورد نیاز دیگر حسب مورد)، فعالیت‌های مقدماتی، مطالعات فنی و اقتصادی، تامین مالی، ثبت سفارش و تامین تجهیزات، کلیه امور گمرکی، بیمه، حمل به ساختگاه، نصب و احداث، تکمیل یا تقویت و یا احداث خط انتقال مورد نیاز اتصال به "شبکه"، آزمایش و راه اندازی "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال"، "بهره‌برداری"، تعمیر و نگهداری "نیروگاه" اقدام نماید.

۶-۱-۲- "عرضه‌کننده" مکلف به احداث "نیروگاه" با ظرفیت مندرج در موضوع "قرارداد" و مطابق برنامه زمانبندی پیوست شماره ۵ می‌باشد. در غیر این صورت "عرضه‌کننده" ضمن اصلاح مجوزها مکلف به ارائه درخواست تغییر ظرفیت به ظرفیت منصوبه می‌باشد. "ساتبا" پس از بررسی درخواست تغییر ظرفیت، در صورت تایید نسبت به صدور الحاقیه "قرارداد" اقدام می‌نماید.

تبصره: طراحی و اجرای "نیروگاه" و مستحقات متعلقه آن بایستی به نحوی باشد که در صورت کاهش "ظرفیت نیروگاه"، قابلیت تفکیک و عودت زمین اضافه امکان‌پذیر باشد. در غیر اینصورت کلیه مسئولیت‌ها و خسارات وارده، بر عهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۶-۱-۳- "عرضه‌کننده" موظف است نقشه‌های چون ساخت (As-Built) "نیروگاه" را مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴ تهیه نموده و نسخه‌ای از آن را در اختیار "ساتبا" قرار دهد.

۶-۱-۴- "عرضه‌کننده" مکلف است برای تحقق موضوع "قرارداد" تاسیسات مورد نیاز شامل "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال" را به هزینه خود و مطابق مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴ و تحت شرایط مندرج در "مجوز اتصال به شبکه" (پیوست شماره ۲) احداث و راه اندازی نماید. در هر حال "ساتبا" در خصوص اتصال به شبکه (شامل تقویت، تکمیل و اصلاح شبکه بالادست) و "تاسیسات انتقال" هیچگونه مسئولیتی نداشته و هزینه‌های احتمالی از این بابت برعهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۶-۱-۵- "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد چنان چه اتصال "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" به صورت

شعاعی و "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" مطابق حالت اول اتصال شعاعی "نیروگاه" به شبکه (مندرج در پیوست شماره ۶) باشد، "بهره‌برداری" "نیروگاه" و پست بلافصل "نیروگاه" را عهده دار شده و مالکیت و "بهره‌برداری" خط (مندرج در جدول (۱-۶) پیوست شماره ۶) و فیدرهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" را به "شبکه" بصورت بلاعوض منتقل نماید.

۶-۱-۶- "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد چنان چه اتصال "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" به صورت شعاعی و "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" مطابق حالت دوم اتصال شعاعی "نیروگاه" به شبکه (مندرج در پیوست ۶) باشد، "بهره‌برداری" "نیروگاه"، پست بلافصل "نیروگاه" و خط (مندرج در جدول (۱-۶) پیوست شماره ۶) را عهده‌دار شود و مالکیت و "بهره‌برداری" فیدرهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" را به "شبکه" بصورت بلاعوض منتقل نماید.

۶-۱-۷- "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد چنان چه در صورت اتصال حلقوی "نیروگاه" به "شبکه برق کشور"، پس از نصب و راه‌اندازی "تاسیسات انتقال"، مالکیت و "بهره‌برداری" پست (بلافصل) "نیروگاه" و همچنین خطوط و فیدرهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" (در صورت وجود) را به "شبکه" به صورت بلاعوض منتقل می‌نماید.

۶-۱-۸- "عرضه‌کننده" مکلف است به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب کلیه تجهیزاتی که طبق "مجوز اتصال به شبکه" و الزامات مندرج در پیوست شماره ۴ به منظور پیشگیری از آسیب و صدمه از طریق "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" و بالعکس لازم می‌باشد، اقدام نماید.

۶-۱-۹- "عرضه‌کننده" متعهد است وسایل و دستگاه‌های لازم جهت ارتباط متقابل با "مرکز کنترل شبکه کشور" را تهیه و نصب نماید.

۶-۱-۱۰- "عرضه‌کننده" متعهد است برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای "پروژه" برای "نیروگاه" موضوع "قرارداد" را در قالب ساختار شکست کار (WBS) مطابق جدول (۵-۵) پیوست شماره ۵ جهت انعقاد "قرارداد" و براساس مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث "نیروگاه" (مطابق جدول ۵-۴ پیوست شماره ۵) ارائه نمایند.

۶-۱-۱۱- "عرضه‌کننده" متعهد است پس از انعقاد "قرارداد" و مطابق قالب درخواستی "ساتبا"، گزارشات پیشرفت "پروژه" را هر "هفته" یک بار و همچنین در هر زمان به درخواست "ساتبا" تکمیل و به "ساتبا" ارائه نماید.

۶-۱-۱۲- "عرضه‌کننده" متعهد است هرگونه تغییر در برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای "پروژه" را با ارسال برنامه زمانبندی تفصیلی بروز رسانی شده منضم به درخواست رسمی خود به "ساتبا" اعلام نموده و موافقت "ساتبا" را کسب نماید. در صورت عدم کسب موافقت "ساتبا" در خصوص ادامه "قرارداد" تصمیم‌گیری خواهد شد.

۶-۱-۱۳- "عرضه‌کننده" تأیید می‌نماید که رعایت دستورهای "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" برای حفظ پایداری شبکه برق بیشترین اهمیت را دارد. بنابراین "عرضه‌کننده" متعهد است در صورتی که "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" دستوری برای کاهش یا توقف تولید بار "نیروگاه" موضوع "قرارداد" صادر نماید، از آن پیروی نماید. چنانچه "عرضه‌کننده" بدون توجه به این دستور به تولید انرژی الکتریکی در "نیروگاه" ادامه دهد، "ساتبا" تعهدی نسبت به انرژی تولید شده اضافی نخواهد داشت. علاوه بر آن "عرضه‌کننده" با رویه مورد تأیید وزارت نیرو مشمول پرداخت خسارت می‌شود.

۶-۱-۱۴- "عرضه‌کننده" ملزم به رعایت کلیه دستورات "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" می‌باشد. مرکز مذکور دستورات را با رعایت الزامات اتصال به شبکه "نیروگاه" به شرح پیوست شماره ۴ صادر می‌نماید. چنانچه دستورات صادره فوق‌الذکر مغایر با الزامات اتصال به شبکه "نیروگاه" باشد، "عرضه‌کننده" بلافاصله مراتب را با ذکر تبعات آن به "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" اعلام و در صورت تأکید مجدد بر اجرای دستورات از سوی "مرکز کنترل توزیع یا

شبکه"، "عرضه‌کننده" دستورات را اجرا خواهد نمود و در صورت ایجاد خسارت حداکثر ظرف مدت پانزده (۱۵) "روز" موضوع را با ارائه مستندات فنی لازم جهت بررسی برای "ساتبا" ارسال می‌نماید. "عرضه‌کننده" در صورت دریافت خسارت فوق‌الذکر کلیه حقوق خود را برای دریافت خسارت از "مدیریت شبکه" و یا شرکتهای برق منطقه‌ای و شرکتهای توزیع نیروی برق به "ساتبا" واگذار می‌نماید.

۱۵-۱-۶- "عرضه‌کننده" ملزم به رعایت کلیه رویه‌ها، مقررات، آیین نامه‌ها و استانداردهای لازم از جمله اسناد و مدارک مندرج در "قرارداد" و اسناد و مدارکی که طی "مدت قرارداد" از طرف مراجع ذیصلاح شامل "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" و یا وزارت نیرو صادر و اعلام می‌گردد، می‌باشد. در صورت عدم رعایت موارد فوق مسئولیت هرگونه خسارت مالی و جانی بر عهده "عرضه‌کننده" خواهد بود. همچنین چنانچه به دلیل عدم رعایت موارد این بند و بندهای ۸-۱-۶، ۱۳-۱-۶ و ۱۴-۱-۶ خسارتی به "شبکه برق کشور" وارد شود، "عرضه‌کننده" ملزم به پرداخت هرگونه صورتحسابی است که در این خصوص توسط "مدیریت شبکه" یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توزیع نیروی برق مندرج در جدول (۱-۶) پیوست شماره ۶ صادر می‌شود. با اعلام "مدیریت شبکه" یا شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توزیع نیروی برق به "ساتبا"، امکان عرضه برق "نیروگاه" در "تابلو" تا زمان پرداخت صورت حساب مذکور از "عرضه‌کننده" سلب خواهد شد.

۱۶-۱-۶- برق مصرفی "نیروگاه" باید از محل تولید "نیروگاه" تامین گردد و تنها مسیر مجاز تراکنش انرژی "نیروگاه"، کتور پلمب شده می‌باشد، لذا "نیروگاه" مجاز به استفاده از هیچگونه انشعاب مجزایی برای تامین برق مصرفی نبوده و "عرضه‌کننده" متعهد می‌گردد کلیه انشعاب‌های متفرقه و موقت را قبل از زمان پلمب کتور "نیروگاه" جمع‌آوری نماید.

تبصره: در "دوره احداث نیروگاه"، "عرضه‌کننده" مجاز به دریافت انشعاب دائم براساس پروانه احداث صادر شده توسط "ساتبا" نبوده و انشعاب موقت اخذ شده جهت "دوره احداث نیروگاه" نیز در زمان پلمب کتور بایستی جمع‌آوری گردد. در هر صورت عقد قرارداد انشعابی بر روی انشعاب دریافتی جهت احداث "نیروگاه" موضوع این "قرارداد" ممنوع می‌باشد.

۱۷-۱-۶- "عرضه‌کننده" موظف است نسبت به تنظیم ضریب توان "نیروگاه" مطابق استاندارد و "مجوز اتصال به شبکه" تمهیدات لازم را فراهم و تجهیزات مورد نیاز را با هزینه خود تامین کند.

۱۸-۱-۶- "عرضه‌کننده" موظف است برای احداث "نیروگاه" فقط از تجهیزات نو و غیرمستعمل و همچنین تجهیزات غیرنمونه (یا غیر پروتوتایپ) استفاده نماید.

۱۹-۱-۶- "عرضه‌کننده" با امضای "قرارداد" امتیاز گواهی صرفه جویی سوخت، و سایر حقوق مترتب به مزایای تولید برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر (که در چارچوب قوانین و مقررات مربوطه تعریف و احصاء می‌شوند) را به "ساتبا" واگذار می‌نماید و طرح هرگونه ادعایی از سوی "عرضه‌کننده" در رابطه با امتیازات و حقوق مزبور، فاقد موضوعیت خواهد بود.

تبصره: امتیاز "گواهی ظرفیت" متعلق به "عرضه‌کننده" بوده و ایشان موظف به جبران افت "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" براساس ضوابط و مقررات جاری خواهد بود.

۲۰-۱-۶- "عرضه‌کننده" موظف است همزمان با "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری" و تنظیم صورتجلسه موضوع بند (۱-۱۰) "قرارداد" نسبت به درخواست و اخذ پروانه "بهره‌برداری" اقدام نماید.

۲۱-۱-۶- در صورت قصور "نیروگاه" در تولید و تزریق برق به شبکه در موعد تعهد تحویل نسبت به میزان انرژی

فروخته شده، "عرضه کننده" مکلف به جبران خسارت به میزان A از طریق تولید انرژی در ماه‌های آتی خواهد بود، بدین ترتیب که ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (Ai) در انتهای آن ماه محاسبه شده و تا زمانی که مبلغ خسارت جبران نگردد ($A \geq \sum_{i=1}^n A_i$)، حق عرضه برق در "تابلو" از "عرضه کننده" سلب خواهد شد.

$$A = E_N \times P_{MAXN}$$

A: مبلغ جبران خسارت (ریال)

EN: میزان انرژی نُکول شده (کیلووات ساعت)

P_{MAXN}: حداکثر قیمت نماد مورد معامله در "تابلو" در ماه نُکول (ریال بر کیلووات ساعت)

$$A_i = E_i \times P_i$$

A_i: ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (ریال)

E_i: میزان "انرژی الکتریکی خالص" تولید شده در ماه i ام بعد از ماه نُکول (کیلووات ساعت)

P_i: معادل ۷۰ درصد متوسط نماد مورد معامله در "تابلو" در ماه i ام بعد از ماه نُکول (ریال بر کیلووات ساعت)

تبصره ۱: بدیهی است با توجه به تعیین ارزش برق تولیدی در هر ماه پس از نُکول (A_i) در انتهای آن ماه، در صورت تولید مازاد بر انرژی مورد نیاز برای جبران خسارت ($A < \sum_{i=1}^n A_i$)، "گواهی تجدیدپذیر" در اختیار "عرضه کننده" قرار خواهد گرفت.

تبصره ۲: در صورت عدم قصور "عرضه کننده" در تحویل انرژی فروخته شده، خسارت نُکول شامل حال "عرضه کننده" نمی‌گردد ولی "عرضه کننده" متعهد به جبران انرژی نُکول شده در "ماه‌های باقی مانده تا پایان "قرارداد" می‌باشد.

۶-۲- تعهدات "ساتبا":

۶-۲-۱- "ساتبا" موظف است از "تاریخ شروع بهره‌برداری" ضمن اعلام "سقف پذیرش" به بورس کلیه اقدامات لازم به منظور صدور "گواهی تجدیدپذیر" را به عمل آورد.

تبصره: با ارائه درخواست و مستندات مربوطه توسط "عرضه کننده"، ساتبا موظف به بررسی درخواست در خصوص امکان افزایش سقف پذیرش می‌باشد.

۶-۲-۲- در صورت وقوع هریک از شرایط زیر، با ارائه مستندات کافی توسط "عرضه کننده"، بهای میزان انرژی قابل تولید تا حداکثر "سقف پذیرش" با نرخ باز خرید محاسبه و به "عرضه کننده" پرداخت می‌شود:

الف) "عرضه کننده" نسبت به اخذ "مجوز اتصال به شبکه" و ایفای تعهدات خود اقدام کرده باشد، لیکن در احداث یا تکمیل تأسیسات اتصال به "شبکه" بدلائل غیر قابل انتساب به "عرضه کننده" تاخیر روی دهد.

ب) به علت نقص فنی تأسیسات در "شبکه توزیع محلی" یا "شبکه برق کشور" و قطع اتصال به "شبکه" امکان تزریق برق تولیدی "نیروگاه" در حال "بهره‌برداری" وجود نداشته باشد.

ج) دستور عدم تولید یا کاهش در میزان تولید "انرژی الکتریکی" توسط "ساتبا" و یا "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" صادر شده باشد.

تبصره: در صورت بروز هریک از موارد (الف)، (ب) و (ج)، چنانچه مشخص شود "نیروگاه" نیز آمادۀ "بهره‌برداری" نبوده است "ساتبا" تعهدی در قبال "عرضه کننده" نخواهد داشت.

ماده ۷- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی:

"عرضه‌کننده" متعهد است نسبت به حفظ "ضریب تولید متعارف نیروگاه" به مدت حداقل طول عمر مفید تاسیسات (۲۰ سال) براساس پیوست ۷ و با رعایت الزامات و استانداردهای بند (۴-۵) پیوست شماره ۴ اقدام نماید. در صورت عدم اجرای این بند، "ساتبا" در این خصوص تصمیم‌گیری خواهد نمود.

ماده ۸- الزامات اتصال به شبکه، اندازه‌گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره‌برداری:

"عرضه‌کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (۴-۱) و (۴-۲) پیوست شماره ۴ را رعایت نماید. صدور پروانه بهره‌برداری "نیروگاه" منوط به رعایت الزامات فوق می‌باشد.

ماده ۹- آزمایش وسایل اندازه‌گیری:

"عرضه‌کننده" متعهد است کلیه الزامات بند (۴-۱) پیوست شماره ۴ را رعایت نماید.

ماده ۱۰- راه‌اندازی و اتصال به "شبکه":

۱۰-۱- پس از پلمب وسایل اندازه‌گیری، "ساتبا" و "عرضه‌کننده" مشترکاً یک صورتجلسه در تأیید اتصال به شبکه و پلمب کنتور "نیروگاه" با حضور نمایندگان "شبکه" تنظیم خواهند نمود. در صورت تکمیل "نیروگاه" در چند مرحله، باید صورتجلسه‌ای به منظور افزایش ظرفیت منصوبه "نیروگاه" با حضور نمایندگان "عرضه‌کننده"، "شبکه" و نماینده تعیین شده توسط "ساتبا" تنظیم و در اختیار "ساتبا" قرار گیرد. این صورتجلسه، به منزله شروع "بهره‌برداری" "نیروگاه" می‌باشد. همچنین جهت تأیید شروع "بهره‌برداری تجاری"، "ساتبا" و "عرضه‌کننده" باید یک صورتجلسه با حضور "طرفین" تنظیم و "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری" را تعیین نمایند.

۱۰-۲- در صورتی که "عرضه‌کننده" موفق شود تمام یا بخشی از "نیروگاه" را پیش از تاریخ برنامه‌ریزی شده برای "بهره‌برداری" تکمیل کند، در آن صورت "عرضه‌کننده" می‌تواند مراتب تکمیل "نیروگاه" را کتباً به "ساتبا" اطلاع دهد و چنانچه "تأسیسات انتقال" نیز تکمیل شده باشد، پس از طی آزمایش‌ها و مراحل مذکور در "قرارداد" از جمله پلمب کنتور، "طرفین" مشترکاً صورتجلسه تأیید "تاریخ شروع بهره‌برداری" یا "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری" را تنظیم خواهند نمود.

۱۰-۳- پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری"، "عرضه‌کننده" حق ندارد بدون هماهنگی با "ساتبا" نسبت به جابجایی تجهیزات یا تغییر ظرفیت "نیروگاه" اقدام نماید. در صورت نیاز به تغییر تجهیزات منصوبه در اثر خرابی یا حفظ "ضریب تولید متعارف نیروگاه"، "عرضه‌کننده" موظف است یک (۱) "ماه" پیش از انجام اقدامات مذکور نسبت به اطلاع و کسب موافقت "ساتبا" اقدام نماید. در صورت عدم اطلاع رسانی و کسب موافقت از "ساتبا"، "ساتبا" می‌تواند براساس دستورالعمل‌های خود در خصوص اعمال جرایم و وضعیت "قرارداد" تصمیم‌گیری نماید.

ماده ۱۱- قرائت وسایل اندازه‌گیری:

با استفاده از سیستم‌های اندازه‌گیری قرائت انرژی از راه دور مقادیر "انرژی الکتریکی خالص" تعیین می‌گردد.

۱۱-۱- مقادیر انرژی ثبت شده در "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" که به صورت ماهانه در اختیار "طرفین" قرار می‌گیرد، ملاک عمل برای صدور صورتحساب‌ها خواهد بود.

۱۱-۲- در صورتی که سیستم‌های مخابراتی قرائت انرژی از راه دور قطع شده یا خارج از مدار باشد، در صورت عدم وجود

دسترسی به اطلاعات کنتور اصلی و پشتیبان، موقتاً تا رفع ایراد آن، ارسال اطلاعات میزان انرژی تولیدی "نیروگاه" با

استعلام از خود "عرضه کننده" یا با قرائت حضوری نماینده "ساتبا" و یا با استفاده از سایر امکانات موجود و پس از تایید "مدیریت شبکه" انجام می شود.

۱۱-۳- مقادیر انرژی که توسط "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" از ساعت صفر بامداد هر "ماه" تا ساعت ۲۴:۰۰ آخرین "روز" همان "ماه" ثبت می شود، برای تعیین میزان انرژی تحویل شده توسط "عرضه کننده" به "ساتبا" مورد محاسبه قرار می گیرد.

۱۱-۴- اگر معلوم شود که پلمب سیستم اندازه گیری اصلی انرژی شکسته است یا دستگاه مزبور نتواند اندازه گیری را ثبت کند یا اگر پس از آزمایش یا بازرسی معلوم شود که اندازه گیری انجام شده توسط سیستم اندازه گیری اصلی دقیق نیست یا درجه (Class) دقت آن در محدوده قابل قبول نمی باشد، مقدار دقیق "انرژی تحویلی" و یا "انرژی دریافتی" با استفاده از سیستم اندازه گیری پشتیبان محاسبه خواهد گردید و در صورتی که معلوم شود سیستم اندازه گیری پشتیبان نیز دارای نقص می باشد، مقادیر "انرژی تحویلی" و یا "انرژی دریافتی" با استفاده از سیستم اندازه گیری موجود در پست "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی" با در نظر گرفتن افت خط بین "نیروگاه" و پست مذکور تعیین خواهد گردید.

محاسبه افت خط باید براساس اندازه گیری های قبلی توسط سیستم های اندازه گیری انرژی واقع در "نیروگاه" و پست "شبکه برق کشور" انجام شود. در صورت عدم وجود سیستم اندازه گیری در پست "شبکه برق کشور" یا "شبکه توزیع محلی"، صورتحساب براساس مستندات و اطلاعات موجود در "مرکز کنترل شبکه" تنظیم خواهد شد.

ماده ۱۲- روش بررسی صورتحساب :

۱۲-۱- "عرضه کننده" موظف است صورتحساب "انرژی الکتریکی خالص" "نیروگاه" را مطابق پیوست شماره ۸ "قرارداد" تکمیل و به "ساتبا" ارسال نماید.

تبصره ۱: در صورت عدم فروش تمام یا بخشی از برق عرضه شده به صورت فیزیکی توسط "نیروگاه"، "ساتبا" نسبت به ارائه "گواهی تجدیدپذیر" به میزان انرژی تولید شده با کسر برق فروخته شده در "تابلو" به ایشان اقدام می نماید.

تبصره ۲: در صورت عدم فروش "گواهی تجدیدپذیر" پس از حداقل دو (۲) مرتبه عرضه در دو روز مختلف در "تابلو"، با عودت و ابطال آن، بهای آن با نرخ بازر خرید محاسبه و در وجه "عرضه کننده" پرداخت می شود.

۱۲-۲- "ساتبا" مکلف است صورتحساب "عرضه کننده" را ظرف مدت چهارده (۱۴) "روز کاری" پس از دریافت، بررسی و به میزان تایید شده، نسبت به صدور "گواهی تجدیدپذیر" و پرداخت مبلغ بازر خرید اقدام نماید.

تبصره ۱: در صورتیکه "ساتبا" تمام یا بخشی از مبلغ بازر خرید یا "گواهی تجدیدپذیر" درخواست شده در صورتحساب را قبول نداشته باشد، مراتب را با ذکر مورد اختلاف و مبنای آن، به "عرضه کننده" اعلام خواهد کرد و در مهلت مقرر در این بند، مبلغ بازر خرید "گواهی تجدیدپذیر" مورد تأیید را به صورت علی الحساب پرداخت/ تایید می نماید. اگر اختلاف مزبور تا هفتاد و پنج (۷۵) "روز" پس از تاریخ دریافت صورتحساب توافق نشود، موضوع اختلاف براساس ماده ۱۶ "قرارداد" (حل اختلاف) حل و فصل خواهد شد.

تبصره ۲: پیش از ایجاد ساز و کار صدور و معامله "گواهی تجدیدپذیر"، در صورت عدم فروش تمام یا بخشی از برق عرضه شده به صورت فیزیکی توسط "نیروگاه"، بهای آن با نرخ بازر خرید محاسبه و در وجه "عرضه کننده" پرداخت می شود.

۱۲-۳- "عرضه کننده" ملزم است مبلغ هرگونه صورتحسابی را که از سوی مالک شبکه یا "مدیریت شبکه" بابت توان راکتیو جذب شده توسط "نیروگاه" صادر شود، پرداخت نماید. توان راکتیو مذکور، توسط کتورهای نصب شده در "نیروگاه" با مشخصات مندرج در پیوست شماره ۴، اندازه گیری خواهد شد. در صورت عدم پرداخت صورتحساب

توان راکتیو فوق الذکر تا سی (۳۰) "روز" پس از صدور آن، با اعلام مالک شبکه یا "مدیریت شبکه" به "ساتبا" امکان عرضه برق "نیروگاه" در "تابلو" تا زمان پرداخت صورت حساب وجود نخواهد داشت.

۱۲-۴- در صورتی که مبلغ قابل پرداخت توسط یکی از "طرفین" در مهلت‌های مقرر در "قرارداد" به "طرف" دیگر پرداخت نشود، "طرف" تأخیرکننده موظف است "خسارت تأخیر تادیه" مربوط به بخش پرداخت نشده را از روزی که موعد پرداخت آن رسیده باشد تا تاریخی که مبلغ مزبور به "طرف" ذینفع پرداخت می‌گردد، مطابق بند ۱-۱۹ محاسبه و پرداخت نماید.

۱۲-۵- در صورت بروز تأخیر در پرداخت صورتحساب بیش از مهلت‌های مندرج در بند ۱۲-۲ فوق، به صورتحساب مذکور صرفاً "خسارت تأخیر تادیه" تعلق خواهد گرفت و در مدت تأخیر مذکور، وجه دیگری از قبیل تعدیل به صورتحساب یاد شده تعلق نمی‌گیرد.

۱۲-۶- در صورت درخواست "عرضه‌کننده"، تهاثر مطالبات ناشی از فروش برق با بدهی‌هایی که به دستگاه‌های دیگر دارد، طبق مقررات مربوط امکانپذیر می‌باشد.

ماده ۱۳- اختیار "عرضه‌کننده":

"عرضه‌کننده" پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری" و با داشتن پروانه بهره‌برداری معتبر علاوه بر عرضه در "تابلو"، می‌تواند با مسئولیت خود نسبت به انعقاد قرارداد دوجانبه در "تابلو" برای تمام یا بخشی از "انرژی الکتریکی خالص" "نیروگاه" نیز اقدام نماید.

ماده ۱۴- هزینه کل و تأمین مالی:

۱۴-۱- منظور از هزینه کل تمام هزینه‌های اجرای "قرارداد" در ایران و یا خارج از آن، شامل انواع هزینه‌های تعهدات سرمایه‌گذاری و هزینه‌های "بهره‌برداری" از جمله هزینه تأمین مالی، طراحی، تأمین زمین، تدارک تجهیزات، حمل به ساختگاه، احداث، نصب، آزمایش و راه‌اندازی، "بهره‌برداری"، تعمیرات و نگهداری و مدیریت "نیروگاه" و "تاسیسات انتقال"، تولید انرژی، اتصال به "شبکه"، تهیه وسایل اندازه‌گیری، تأمین انشعاب آب، برق و گاز دوره "بهره‌برداری" و همچنین تأمین آب، برق یا گاز مورد نیاز "دوره احداث نیروگاه"، احداث راه دسترسی، تأمین انرژی یا سوخت مصرفی "نیروگاه" و تحویل انرژی در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" به اضافه هزینه کلیه عوارض، حق بیمه، بیمه تأمین اجتماعی، مالیات، هزینه‌های گمرکی، هزینه‌های مشاورین، هزینه‌های تأمین مالی و دیگر هزینه‌هایی که بر طبق "قرارداد" "عرضه‌کننده" متحمل می‌گردد، می‌باشد.

۱۴-۲- مسئولیت تأمین مالی برای پرداخت هزینه کل منحصراً بر عهده "عرضه‌کننده" می‌باشد و هزینه هرگونه ریسک، منحصراً متوجه "عرضه‌کننده" خواهد بود. در صورتی که "عرضه‌کننده" جهت تأمین مالی هزینه کل بخواهد از تسهیلات بانکی و یا هر نوع مکانیسم اعتباری استفاده نماید "ساتبا" هیچگونه مسئولیتی در قبال "عرضه‌کننده" و یا تأمین‌کنندگان مالی و تسهیلات (بانکی و موسسات اعتباری) نخواهد داشت.

۱۴-۳- در صورت استفاده از تسهیلات بانکی یا اعتباری، "عرضه‌کننده" موظف است موافقت نامه‌های تأمین مالی با تأمین‌کنندگان را به نحوی منعقد نماید که با مفاد "قرارداد" تعارض نداشته باشد.

ماده ۱۵- نمایندگان:

۱۵-۱- "ساتبا" پس از "تاریخ نفوذ قرارداد" می‌تواند نماینده یا نمایندگان خود را اعم از شخص حقیقی یا حقوقی برای "دوره احداث" و پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری" برای دوره "بهره‌برداری" کتباً با ذکر حدود اختیارات به

"عرضه‌کننده" معرفی کند، دستورهای و مدارکی که به وسیله نماینده "ساتبا" در محدوده اختیارات تعیین شده، به "عرضه‌کننده" ابلاغ می‌شود در حکم ابلاغ "ساتبا" است.

۱۵-۲- "عرضه‌کننده" پس از "تاریخ نفوذ قرارداد" می‌تواند نماینده یا نمایندگانی را اعم از شخص حقیقی یا حقوقی کتباً به "ساتبا" معرفی کند. اقدامات نماینده "عرضه‌کننده" در حدود اختیارات تعیین شده، حکم اقدامات "عرضه‌کننده" را خواهد داشت.

۱۵-۳- نماینده "ساتبا" حق دارد در هر زمان از "مدت قرارداد" با ارائه معرفی‌نامه از "نیروگاه" بازدید بعمل آورد. در صورتی که به تشخیص "ساتبا" بازدید از "نیروگاه" فوریت داشته باشد و "عرضه‌کننده" از قبول نماینده "ساتبا" علیرغم ارائه معرفی‌نامه به هر دلیلی خودداری کند و به تشخیص "ساتبا" دلایل و شواهد یا امارات متقنی بر تخلف "عرضه‌کننده" وجود داشته باشد، از تاریخ ارائه گزارش نماینده تا کامل شدن تحقیقات و کشف حقیقت، امکان عرضه برق در "تابلو" از "عرضه‌کننده"، سلب و صورتحساب بررسی نخواهد شد.

۱۵-۴- در صورتی که "عرضه‌کننده" دستورات نماینده "ساتبا" را بر خلاف مفاد "قرارداد" یا استانداردهای فنی و یا مبتنی بر انتظارات خارج از وظایف نمایندگی تشخیص دهد، موظف است فوراً و کتباً موضوع را به "ساتبا" منعکس و پیگیری نماید.

۱۵-۵- بازدید نمایندگان "ساتبا" رافع مسئولیتهای "عرضه‌کننده" در انجام تعهدات موضوع "قرارداد" نخواهد بود.

ماده ۱۶- حل اختلاف:

۱۶-۱- بجز در مواردی که در "قرارداد" به نحو دیگری درج شده است، در صورتیکه اختلافی از هر نوع در رابطه با اجرا یا تفسیر و تعبیر مفاد "قرارداد" بین "طرفین" ایجاد شود، "طرفین" باید در یک دوره سی (۳۰) روزه پس از دریافت اخطار از "طرف" دیگر تلاش کنند که این اختلاف را در هر مورد از طریق گفتگوهای دوجانبه مرتفع نمایند و اگر در حل اختلاف ظرف مدت مذکور در فوق موفق نشوند، موضوع اختلاف به درخواست هر یک از "طرفین" برای اتخاذ تصمیم به هیأتی مرکب از یک نفر کارشناس از سوی هر یک از "طرفین" و یک نفر کارشناس مرضی‌الطرفین ارجاع می‌گردد. مدت زمان اعلام نظر کارشناسی هیأت مذکور حداکثر ۳۰ روز می‌باشد.

۱۶-۲- چنانچه در انتخاب کارشناس مرضی‌الطرفین توافق حاصل نشود، کارشناس مذکور حسب مورد با تخصص در موضوع مورد اختلاف، از میان کارشناسان رسمی دادگستری انتخاب می‌شود. نظریه هیأت کارشناسی فقط جنبه کارشناسی داشته و عنوان داور در "قرارداد" ندارد.

تبصره: برای انتخاب کارشناس مرضی‌الطرفین مذکور در این بند، هر یک از "طرفین" سه نفر را معرفی می‌نماید و کارشناس مرضی‌الطرفین به قید قرعه انتخاب می‌شود.

۱۶-۳- چنانچه هر یک از "طرفین" به نظر هیأت کارشناسی اعتراض داشته باشد می‌تواند به مراجع ذیصلاح قانونی مراجعه نماید. تا صدور دادنامه قطعی از سوی مراجع ذیصلاح قانونی نظر هیأت کارشناسی به اجرا در می‌آید.

تبصره: "طرفین" موافقت دارند بدون انجام مراحل مذکور در بند ۱۶-۱ و ۱۶-۲ و اعلام نظر هیأت کارشناسی، از مراجعه به مراجع ذیصلاح قانونی خودداری نمایند.

۱۶-۴- در طول رسیدگی به اختلافات:

(الف) "عرضه‌کننده" موظف است به ایفای تعهدات خود تحت "قرارداد" در جهت تولید و تحویل "انرژی الکتریکی

خالص" ادامه دهد و "ساتبا" نیز موظف است تعهدات خود را مطابق "قرارداد" ادامه دهد.

(ب) حق فسخ "قرارداد" توسط "ساتبا" بر طبق مفاد ماده دیگری از "قرارداد" علیرغم هر گونه نظر هیأت کارشناسی

می تواند اعمال گردد.

ماده ۱۷- قوانین و مقررات:

"عرضه کننده" تایید می کند که از جمیع قوانین و مقررات، منجمله قوانین و مقررات مربوط به مالیات، کار، تامین اجتماعی، حفاظت فنی و محیط زیست کاملاً مطلع بوده و ملزم به رعایت کلیه آنها از جمله در مورد کارکنان خویش می باشد. در هر حال "ساتبا" مسئول عدم اجرای قوانین و مقررات فوق الذکر از سوی "عرضه کننده" نمی باشد.

ماده ۱۸- تغییر در قوانین:

مقررات سال مبنای عقد "قرارداد" ملاک تهیه و تنظیم "قرارداد" می باشد. هرگاه پس از امضاء "قرارداد" قوانین و مقررات جدیدی وضع گردد، این قوانین و مقررات تأثیری در "قرارداد" فی مابین "ساتبا" و "عرضه کننده" نخواهد داشت.

ماده ۱۹- کتبی بودن ابلاغیه ها:

دستورها، مصوبات، موافقتنامه ها، تاییدیه ها و دستورالعمل های کتبی "ساتبا" و دستورهای کتبی یا غیرکتبی "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" از طرف "عرضه کننده" لازم الاجرا می باشد.

ماده ۲۰- فسخ قرارداد:

۱-۲۰- در هر یک از موارد زیر "ساتبا" می تواند "قرارداد" را فسخ نماید:

۱-۱-۲۰- تاخیر در "تاریخ شروع بهره برداری" یا "تاریخ شروع بهره برداری تجاری" نسبت به موعد مندرج در برنامه زمانبندی موضوع پیوست شماره ۵ با نظر "کمیته".

۲-۱-۲۰- صدور حکم توقیف یا مصادره دارائیهای "عرضه کننده" ویا هرگونه حکمی از سوی دادگاه صالحه یا مراجع ذیصلاح بنحوی که امکان انجام تعهدات قرارداد میسر نباشد.

۳-۱-۲۰- صدور حکم ورشکستگی "عرضه کننده" از سوی دادگاه صالحه و انحلال شرکت "عرضه کننده".

۴-۱-۲۰- عدم رعایت مفاد قانون منع مداخله مصوب ۲۲ دیماه ۱۳۳۷ توسط "عرضه کننده".

۵-۱-۲۰- لغو یا ابطال یا انقضای اعتبار مجوزهای نیروگاه توسط مراجع صادر کننده و عدم رفع اشکال مجوز ظرف مدت سه ماه یا در مهلت تعیین شده در اخطارهای مرجع صادر کننده. بدیهی است تا رفع اشکال مجوز، "عرضه کننده" موظف به رعایت دستورات مرجع صادر کننده می باشد.

۶-۱-۲۰- عدم تحویل "انرژی الکتریکی" عرضه شده در "تابلو" به مدت بیش از سه (۳) "ماه" در "سال" بدون دلیل موجه.

تبصره: چنانچه پس از "تاریخ شروع بهره برداری نیروگاه" به دلیل صدور احکام صادره از مراجع ذیصلاح یا احکام

قطعی قضایی امکان "بهره برداری" از "نیروگاه" از "عرضه کننده" سلب گردد باید حداکثر ظرف شش "ماه"

تعیین تکلیف نماید، در غیر این صورت "ساتبا" می تواند "قرارداد" را فسخ نماید.

۷-۱-۲۰- حدوث شرایط فسخ بند (۶-۱-۲) و بند (۱۵-۳).

۸-۱-۲۰- حدوث مفاد جدول (۵-۲) پیوست شماره ۵ با ابلاغ نظر "کمیته".

تبصره: در صورت فسخ قرارداد به تشخیص "ساتبا" بواسطه بروز هر یک از بندهای فوق "عرضه کننده" حق هیچگونه

ادعا و مطالبه خسارتی از "ساتبا" نخواهد داشت.

۲-۲۰- اقدامات پس از فسخ قرارداد:

پس از ابلاغ فسخ قرارداد، اقدامات زیر توسط "ساتبا" مجاز است:

- ۲۰-۱-۲-۱- اعلام فسخ به کلیه مراجع صادر کننده مجوزهای معتبر "نیروگاه" جهت اقدامات قانونی؛
- ۲۰-۲-۲-۱- عدم انعقاد هرگونه قرارداد جدید با "عرضه کننده" و سهامداران آن بمدت دو سال؛
- ۲۰-۲-۳-۱- جبران خسارت وارده به "ساتبا" از محل مطالبات "عرضه کننده" نزد وزارت نیرو و شرکت‌های تابعه و یا هر طریق قانونی دیگر.

ماده ۲۱- حوادث قهریه:

- ۲۱-۱-۱- شرایط "حادثه قهریه" بشرح ذیل است:
- ۲۱-۱-۱-۱- غیر قابل پیش بینی باشد؛
- ۲۱-۱-۲-۱- خارج از کنترل "طرف" متاثر باشد؛
- ۲۱-۱-۳-۱- غیر قابل انتساب به فعل یا ترک فعل "طرف" متاثر باشد؛
- ۲۱-۱-۴-۱- علیرغم سعی و تلاش انجام شده وفق اصول و ضوابط فنی و مهندسی و رعایت کامل استانداردهای مربوطه، قابل جلوگیری یا اجتناب توسط "طرف" متاثر نباشد؛
- ۲۱-۱-۵-۱- علیرغم همه احتیاط‌های لازم و مراقبت‌ها و اقدامات پیشگیرانه، مانع انجام تعهدات "طرف" متاثر گردد، از جمله مصادیق "حادثه قهریه" عبارتند از بلایای طبیعی نظیر سیل، زلزله و آتش سوزی و همچنین جنگ نظامی.

- ۲۱-۱-۶-۱- تحریم از مصادیق "حادثه قهریه" نمی‌باشد.
- ۲۱-۲-۱- "طرف" متاثر باید تلاش‌های متعارف خود را برای رفع، اصلاح و کنترل آثار "حادثه قهریه" و کاهش آثار آن بر "طرف" دیگر بکار گیرد.
- ۲۱-۳-۱- "طرفین" موظفند اقدامات ذیل را انجام دهند:
- ۲۱-۳-۱-۱- "طرف" متاثر باید بلافاصله و یا حداکثر ظرف مدت ۷۲ ساعت، وقوع و سپس خاتمه "حادثه قهریه" را کتباً گزارش و مدارک و مستندات مربوطه را به "طرف" دیگر ارائه نماید.
- ۲۱-۳-۲-۱- "طرف" متاثر از وقوع "حادثه قهریه" از اجرای تعهدات "قرارداد"ی تا میزانی که مربوط به وقوع "حادثه قهریه" است معاف می‌گردد و عدم اجرای تعهدات به این دلیل قصور وی محسوب نمی‌شود. در این صورت:
- الف) اگر "حادثه قهریه" در "دوره احداث" اتفاق افتد با ارائه مستندات مربوطه، مدت "حادثه قهریه" به "دوره احداث" و "مدت قرارداد" اضافه خواهد شد.
- ب) اگر "حادثه قهریه" در "دوره بهره‌برداری" اتفاق افتد و اثرات آن در "نیروگاه" یا در "شبکه" باعث شود که "عرضه کننده" نتواند از "نیروگاه" "بهره‌برداری" نماید، با درخواست "عرضه کننده" و موافقت "ساتبا" تا زمان رفع "حادثه قهریه" و اثرات آن "قرارداد" بدون هیچگونه پرداختی از سوی "ساتبا"، به حالت تعلیق در می‌آید و مدت تعلیق به "مدت قرارداد" اضافه خواهد شد.

ماده ۲۲- قوانین و مقررات حاکم:

قوانین و مقررات جمهوری اسلامی ایران اعم از تصویب نامه‌ها، آئین نامه‌ها، بخشنامه‌ها و ابلاغیه‌ها می‌باشد.

ماده ۲۳- واگذاری:

- ۲۳-۱- "عرضه کننده" می‌تواند پس از "تاریخ شروع بهره‌برداری تجاری" "نیروگاه" با کسب موافقت کتبی و قبلی "ساتبا" کل یا بخشی از حقوق یا تعهدات خود در "قرارداد" را از طریق یک معامله واحد یا چند معامله به شخص دیگری

واگذار نماید یا انتقال دهد. در هر صورت "عرضه‌کننده" در خصوص انتقال زمین و سایر امکانات دولتی تابع قوانین و مقررات مربوطه خواهد بود و مسئولیت کامل را برعهده خواهد داشت.

۲۳-۲- "ساتبا" در چارچوب قوانین و مقررات می‌تواند کل یا بخشی از حقوق و تعهدات خود را به شخص و یا اشخاص حقوقی دیگری واگذار یا منتقل نماید.

ماده ۲۴- امنیت و ایمنی:

۲۴-۱- در طی "دوره احداث" و "دوره بهره‌برداری" "نیروگاه"، "عرضه‌کننده" موظف است تمام مقررات ایمنی و اقدامات احتیاطی لازم و مورد انتظار را جهت پیشگیری از وارد آمدن هرگونه صدمات و خسارات احتمالی جانی و مالی به عموم، اشخاص حقیقی و حقوقی به عمل آورد و مسئولیت تمام خسارات فوق به سبب فعالیتهای "عرضه‌کننده" طبق قوانین و مقررات بر عهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۲۴-۲- در صورت وقوع حادثه‌ای که ناشی از فعل یا ترک فعل "عرضه‌کننده" باشد و ایمنی همگانی را به خطر اندازد، "عرضه‌کننده" موظف است بدون کوچکترین تأخیری تمام اقدامات ضروری و مورد انتظار را جهت از بین بردن خطر مذکور به عمل آورد.

۲۴-۳- پاسخگویی به هر گونه ادعای اشخاص حقیقی و حقوقی در خصوص "نیروگاه" به عهده "عرضه‌کننده" می‌باشد و "ساتبا" از این بابت مسئولیتی نخواهد داشت. در صورتیکه "ساتبا" از بابت اقدامات مربوط به احداث یا بهره‌برداری "نیروگاه" محکومیت قطعی یافته یا ملزم به جبران خسارتی شود، "عرضه‌کننده" موظف به جبران آن خواهد بود.

۲۴-۴- "عرضه‌کننده" متعهد است در طول "مدت قرارداد" نسبت به بیمه تجهیزات، تأسیسات، کلیه پرسنل و نیروهای شاغل در "نیروگاه" اقدام نماید.

ماده ۲۵- موارد متفرقه

۲۵-۱- "طرفین" تمام شرایط و مفاد "قرارداد" را بر طبق اصل حسن نیت متقابل به اجرا در خواهند آورد و شرایط و مفاد مذکور در آن را همواره محترم خواهند شمرد.

۲۵-۲- "قرارداد" به زبان فارسی تنظیم شده و به امضا رسیده است. تمام اطلاعات، مکاتبات، اظهار نظرها، تفسیرها و یا دیگر اسناد و مدارک پیش بینی شده در "قرارداد" و الحاقیه‌های مربوطه، به زبان فارسی خواهد بود. رسیدگی به اختلافات در مراجع حل اختلاف بر طبق مفاد ماده ۱۶ "قرارداد" نیز به زبان فارسی برگزار خواهد شد و هرگونه مستندات مربوط به آن به زبان فارسی خواهد بود.

۲۵-۳- "طرفین" بر اهمیت همکاری لازم برای پیشبرد تعهدات اجرایی موضوع "قرارداد" اذعان می‌نمایند و مقرر می‌دارند اگر در جریان ایفاء تعهدات مشکلی پیش آید همکاری مزبور آنها را مکلف می‌کند هر کدام دیگری را در اسرع وقت از موضوع آگاه کرده و هماهنگی لازم را به منظور پیدا کردن بهترین راه حل در کمترین مدت به عمل آورند.

۲۵-۴- چنانچه هر یک از شروط و مفاد "قرارداد" از نظر قانونی بی‌اعتبار، غیر قانونی یا غیر قابل اجراء شناخته شود، اعتبار، مشروعیت و قابلیت اجرایی باقی مفاد "قرارداد" به قوت خود باقیست.

۲۵-۵- مسئولیت تعدی به هرگونه حقوق معنوی در ارتباط با مشخصات فنی، نقشه‌ها و سایر اطلاعات فنی اعم از هر نوع وسیله و تجهیزاتی که توسط "عرضه‌کننده" منحصراً جهت "قرارداد" تهیه شده و بکار گرفته می‌شود، بر عهده "عرضه‌کننده" می‌باشد.

۲۵-۶- "عرضه‌کننده"، "ساتبا" را از هر گونه اقدامات، مطالبات، تقاضاها و هزینه‌های ناشی از تعدی به حق چاپ انحصاری (کپی رایت)، علائم تجاری یا حقوق طراحی صنعتی ناشی از استفاده از طرح، نقشه ساخت، مصالح فنی، نام و آرم تجاری، حق انحصار و امثالهم در ارتباط با تجهیزات "نیروگاه" موضوع "قرارداد" مبرا و مصون نموده و جبران می‌نماید.

۷-۲۵- چنانچه شکایت یا اتهامی علیه "ساتبا" ناشی از موضوعات مورد اشاره در بند ۲۵-۶ فوق مطرح گردد، در اینصورت "ساتبا" بلافاصله "عرضه کننده" را مطلع نموده تا نسبت به حل و فصل و اقدام قانونی ناشی از آن مبادرت نماید. به هرحال تحت هیچ شرایطی "ساتبا" در قبال این موارد مسئول نبوده و جبران خسارت به عهده وی نخواهد بود.

۸-۲۵- پرداخت هرگونه مالیات قانونی، عوارض، حقوق دولتی، حق بیمه کارکنان و بیمه تأسیسات و تجهیزات "نیروگاه" به عهده "عرضه کننده" خواهد بود.

ماده ۲۶- نشانی و اقامتگاه قانونی و اطلاعیه‌ها:

نشانی "ساتبا": تهران، شهرک قدس، انتهای بلوار شهید دادمان، جنب بزرگراه یادگار امام، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)، کدپستی ۱۴۶۸۶۱۳۱۲۲، تلفن ۳-۸۸۰۸۴۷۷۱-۸۸۰۸۴۷۷۱

نشانی "عرضه کننده": استان تهران، شهرستان تهران، عباس آباد، اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶، طبقه اول کدپستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱ تلفن: ۰۹۱۲-۸۸۴۴۹۱۷، ۰۹۱۲-۱۴۳۰۲۳۴

۱-۲۶- تمام اطلاعیه‌ها و مکاتباتی که قرار است به موجب "قرارداد" صادر یا بین "طرفین" مبادله شود باید کتبی و به زبان فارسی بوده و به نشانی‌های فوق‌الذکر ارسال گردد و با دریافت رسید یا از طریق پست سفارشی تحویل شود.

۲-۲۶- تاریخ ابلاغ اطلاعیه‌ها و مکاتبات، تاریخی خواهد بود که ابلاغ به صورت قانونی یا واقعی انجام شود. در صورتیکه ابلاغ در ساعات غیر اداری یا در "روز" غیرکاری صورت گیرد، اولین "روز کاری" بعدی، تاریخ ابلاغ محسوب می‌شود.

۳-۲۶- هرگاه یکی از "طرفین" "قرارداد" نشانی خود را تغییر دهد، موظف است ظرف چهل و هشت ساعت مراتب را کتباً به طرف دیگر اعلام نماید و تا وقتی که نشانی جدید به "طرف" دیگر ابلاغ نشده، کلیه نامه‌هایی که به روشها و نشانی‌های مذکور در فوق ارسال و یا تسلیم می‌شود، ابلاغ شده تلقی می‌گردد.

ماده ۲۷- نسخه‌های امضاء شده قرارداد:

"قرارداد" در ۳ نسخه به زبان فارسی تهیه گردیده و به امضای "طرفین" رسیده است و کلیه نسخه‌های آن حکم واحد را دارد.

ساتبا		عرضه کننده
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)		شرکت پترو کاویان صنعت پارس
نام :	محسن طرز طلب حال	نام : امین دادور
سمت :	معاون وزیر و رئیس سازمان	سمت : مدیر عامل
امضاء :		امضاء :
نام :	جعفر محمدنژاد سیگارودی	نام : سعیدرضا دادور
سمت :	معاون سرمایه‌گذاری و توسعه	سمت : عضو هیأت مدیره
امضاء :		امضاء :

فهرست پیوست‌ها

- پیوست ۱- الف) پروانه احداث نیروگاه صادره توسط ساتبا
ب) فرم گواهی ظرفیت تکمیل شده
ج) اسناد تعهد غیرمالی برای نیروگاه موضوع قرارداد:
✓ رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل‌های شبکه برق
- پیوست ۲- مجوز اتصال به شبکه
- پیوست ۳- مجوز سازمان حفاظت محیط زیست و مستندات زمین برای احداث نیروگاه
- پیوست ۴- تعهدات و الزامات فنی قرارداد
- پیوست ۵- برنامه زمانبندی قرارداد و احداث نیروگاه
- پیوست ۶- نقطه اندازه‌گیری و تحویل
- پیوست ۷- برآورد سالیانه میزان انرژی الکتریکی خالص نیروگاه
- پیوست ۸- فرم نمونه صورتحساب فروش انرژی
- پیوست ۹- فرم سقف پذیرش

پیوست ۱

الف) پروانه احداث نیروگاه صادره توسط ساتبا

ب) فرم گواهی ظرفیت تکمیل شده

ج) اسناد تعهد غیرمالی برای نیروگاه موضوع قرارداد:

✓ رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل‌های شبکه برق

14.4/3/6
:5x

۱۴۰۴/۸/۱۳ ب/۲۴۱۹

داري



بِسْمِ اللَّهِ

سانمان انٽرني ملي تحصيلي ذريعوں واري انٽرني برقي (سٽا)

پروانہ احداث نیرو گاہ تجدید پذیر و پاک

(بر مبنای تابلوی سبز بورس انرژی)

این روزانه به استناد مواد ۵ و ۶ قانون سازمان برق ایران و پهنای ۵ و ۶ ماده ۵ قانون اساسنامه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهروری انرژی برق (سایه) و بنا به درخواست الکتریکی شماره ۱۶۰۰۷۱۲۰ شرکت پترو کویان صنعت پارس (سهامی خاص) ثبت شده به شماره ۳۹۶۰۰۵ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری تهران با ششماه می ۱۳۸۲ تا ۱۳۹۵ به نشانی استان تهران، شهرستان تهران، بخش مرکزی، شهر تهران، عباس آباد، گذرشمه، خیابان کوه توره، خیابان ششم، پلاک ۶-م، طبقه ۶، کدپستی ۱۵۸۶۷۲۳۸۱ برای احداث نیروگاه خورشیدی در ظرفیت اسمی ۲۰ مگاوات در شهرستان فیروز کوه استان فارس طبق کروکی پیوست با شرایط زیر و رعایت مفاد تعهدنامه مصفی به امضای مجاز ضمیمه درخواست فوق‌الذکر صادر می‌شود:

از-اعتبار این پروانه از تاریخ صدور شش ماه بوده و تعدید اعتبار و هرگونه تغییر مجاز در آن مستلزم درخواست داده پروانه و تضمین ساتیا می باشد. چنانچه پروانه فاقد اعتبار اعلامی خسارت از طرف دارنده پروانه در مورد هزینه های انجام شده پذیرفته نمی شود.

۲- این پروانه قابل انتقال به غیر نمی باشد و هرگونه انتقالی تحت هر شکلی پروانه را از درجه اعتبار ساقط می نماید.

۴- امکان‌سنجی، پتانسیل‌سنجی و ارزیابی منبع انرژی، طراحی، انتخاب و تأمین مالی و محاسبات اقتصادی، احداث و بهره‌برداری از نیروگاه، تولید، انتقال، فروش انرژی الکتریکی، رعایت ملاحظات اتصال به شبکه، حفاظت‌فنی تجهیزات، عملکرد فنی، تقوالت مالکیت معدود و همچنین پاسخگویی به ادعای احتمالی برآمده متفاوتی بوده و سلباً هیچگونه مسئولیتی در زمینه موارد مذکور و موارد مشابه ندارد.

۴- این پروانه، هیچگونه اعتبار مالی برای دارنده آن نداشته و نمی تواند بعنوان وثیقه و تضمین مورد استفاده قرار گیرد.

۵- این پروانه برای درخواست واگذاری اراضی دولتی و ملی کفایت نداشته و اخذ معرفی نامه مجوز از ساتبها برای ارائه به دستگاه واگذارکننده زمین ضروری است.

— شروع احداث نیروگاه مشروط به اخذ کتبه مجوزهای لازم از مراجع ذریع (مانند مجوز اتصال به شبکه، محیط زیست و تخصیص زمین در مورد همه نیروگاههای تجدیدپذیر به همراه مجوز استفاده از ریزاله در مورد نیروگاههای زمینی) و اخذ کتبه مجوز انتقال آب در مورد نیروگاههای برقی کوچک و ... توسط دایره پروانه و عقد قرارداد با سازنده می باشد.

۷- صدور این پروانه به منزله تأیید تغییر کاربری ارضی نمی‌باشد و متقاضی مکلف است قبل از آغاز عملیات اجرایی احداث نیروگاه، مجوز کاربری مورد نیاز محل احداث نیروگاه را از مراجع ذریعہ اخذ نماید. ضمناً در خصوص نیروگاه‌های خورشیدی و بادی، دایره پروانه احداث موظف است بدون آسب و آلودگی ناشی، نیروگاه موضوع این پروانه را احداث نماید.

۸- پس از بهره برداری از نیروگاه انفعاع از برق تولیدی از طریق تبادل فیزیکی انرژی تولیدی نیروگاه یا عرضه گواهی تولید برق تجدیدپذیر اخذ شده از ساستا در تابلوی سبز بورس انرژی صورت می پذیرد.

۹- صدور این مجوز هیچگونه محدودیتی را برای صادر کننده آن در صدور پروانه‌های مشابه ایجاد نمی‌نماید.

۱۰- در ساختمان موضوع این پروانه، احداث نیروگاه مختص انشعاب ممنوع است.

۱۱- تعهدنامه امضا شده توسط مقامی پروانه جزء لاینفک این پروانه بوده و دارنده پروانه مکلف به اجرای کلیه مفاد مندرج در آن می باشد.



**سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)**
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها



"درخواست انتشار اوراق گواهی ظرفیت نقدی"

سربرگ شرکت متقاضی
انتشار گواهی ظرفیت نقدی
که امضاء آن به تایید
دفترخانه رسمی رسیده باشد
به تعداد ۳ نسخه

معاون محترم وزیر و رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی (ساتبا)

با سلام و احترام

شرکت به عنوان مالک نیروگاه به شماره ثبت تاریخ ثبت و شناسه ملی و کد اقتصادی به آدرس کدپستی و با امضاء و تایید آقایان (اطلاعات مذکور برای مدیرعامل و کلیه صاحبان امضاء مجاز ذکر شود) فرزند کدملی شماره شناسنامه محل صدور شناسنامه با سمت و فرزند کدملی شماره شناسنامه محل صدور شناسنامه با سمت که به موجب آگهی شماره مندرج در روزنامه رسمی شماره مورخ حق امضاء اسناد تعهدآور شرکت را دارا هستند؛ ضمن اقرار و اظهار آگاهی از تمامی شرایط انتشار، مسئولیت ها و تعهدات این شرکت در قبال انتشار گواهی ظرفیت در بورس انرژی ایران، به استناد "دستورالعمل نحوه تدارک خرید و فروش گواهی ظرفیت" (موضوع نامه شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۰۹/۲۸) مصوب وزیر محترم نیرو، متقاضی انتشار تعداد اوراق گواهی ظرفیت نقدی نیروگاه در بورس انرژی ایران و واگذاری امتیاز و منافع آن به سازمان ساتبا وفق ابلاغیه وزیر محترم نیرو به شماره ۹۹/۱۶۸۸۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۹/۰۳/۲۷ می باشد.

همچنین شرکت به عنوان مالک نیروگاه خود را ملزم، متعهد و مکلف به رعایت و انجام تمامی قوانین و مقررات، دستورالعمل ها و شیوه نامه های مربوط به انتشار اوراق بهادار و اوراق گواهی ظرفیت از جمله "دستورالعمل نحوه تدارک خرید و فروش گواهی ظرفیت" (موضوع نامه شماره ۹۵/۴۰۷۴۹/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۰۹/۲۸) مصوب وزیر محترم نیرو و "شیوه نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت" مصوب معاون محترم وزیر نیرو در امور برق و انرژی (موضوع نامه شماره ۹۵/۱۱۰۲۸/۳۵۰ مورخ ۹۵/۱۲/۲۸) و اصلاحیه های بعدی آن بدون هیچ قید و شرطی می داند.

در صورت انتقال مالکیت نیروگاه، سهام و یا تغییر ماهیت و فعالیت شرکت، ضمن اطلاع رسانی و کسب مجوز از سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی (ساتبا) و سایر مراجع ذیصلاح، نسبت به انجام هماهنگی های و اقدامات لازم به منظور انتقال تمامی تعهدات و مسئولیت های شرکت در زمینه انتشار اوراق گواهی ظرفیت اقدام نماید. لازم به ذکر است در صورت عدم انجام فرآیند یادشده توسط این شرکت، تغییرات یادشده نافی تعهدات و مسئولیت ها و تکالیف این شرکت و مالک/ سهامدار جدید نخواهد بود.

به پیوست یک نسخه از آگهی تاسیس و آخرین تغییرات شرکت مندرج در روزنامه رسمی، کپی شناسنامه و کارت ملی صاحبان امضاء مجاز برابر اصل شده، کپی پروانه بهره برداری به همراه فرم "تعهدنامه جبران افت ظرفیت مطمئن نیروگاه" که امضاء آن توسط صاحبان امضاء مجاز شرکت در دفتر خانه رسمی تایید شده ارائه می گردد.

نام و نام خانوادگی مدیرعامل و کلیه صاحبان امضاء مجاز:

محل امضاء مدیرعامل

محل امضاء صاحبان امضاء مجاز

مهر شرکت

سند تعهد غیرمالی (رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و

دستورالعمل های شبکه برق)

متعهد: شرکت پترو کاویان صنعت پارس

متعهدله: سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)

موضوع تعهد: نظر به اینکه این شرکت بر اساس مصوبات ابلاغی وزارت نیرو و قرارداد فروش برق از منابع تجدیدپذیر و پاک در بورس انرژی، ملزم به رعایت استانداردهای فنی و اجرای الزامات و دستورالعمل های شبکه برق جهت احداث نیروگاه می باشد، لذا اینجانب/این شرکت در مقابل سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) متعهد شرعی و قانونی می شود که استانداردهای فوق را رعایت نماید و چنانچه به این تعهد عمل ننماید کلیه عواقب و مسئولیتهای ناشی از آن بعهده این شرکت بوده و ساتبا مجاز خواهد بود هرگونه تصمیمی را در این رابطه اتخاذ نماید و چنانچه ساتبا به این دلیل اقدام به فسخ قرارداد خرید برق نماید، این شرکت هیچگونه اعتراض و حق و ادعائی علیه سازمان مذکور نداشته و ساتبا می تواند مراتب فسخ قرارداد را به شرکت برق منطقه‌ای (محل ساختگاه)، سازمان حفاظت محیط زیست، موجر اراضی و مراجع ذیربط دیگر اعلام دارد.

امضاء متعهد

پیوست ۲

مجوز اتصال به شبکه



به: مدیر عامل محترم شرکت پترو کاویان صنعت پارس

موضوع: موافقت اولیه با احداث نیروگاه خورشیدی توسط شرکت پترو کاویان صنعت پارس در منطقه نیریز

با سلام و احترام

عطف به نامه شماره ۰۰۰۵ - BMF - PKSP- 10 مورخ ۲۶ / ۰۱ / ۱۴۰۴ شرکت پترو کاویان صنعت پارس، پیرامون احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ مگاوات در منطقه نیریز، به استحضار می‌رساند، با توجه به مختصات اعلام شده و با شرط احداث و توسعه فیدرهای فشار متوسط و کلیدخانه ایستگاه فوق توزیع دانشگاه آزاد نیریز توسط متقاضی، امکان جذب آن میزان توان توسط ایستگاه فوق‌الذکر در سطح ولتاژ ۲۰ کیلوولت میسر می‌باشد.

لذا مقتضی است ضمن پیگیری واگذاری زمین از طریق امور اراضی و اداره کل منابع طبیعی استان توسط متقاضی، نسبت به ارسال برنامه زمان بندی در خصوص احداث نیروگاه دستور به اقدام مقتضی صادر فرمائید. لازم به ذکر است ظرفیت نهایی منوط به بررسی نتایج مطالعات طرح اتصال به شبکه توسط شرکت مشاوره دارای صلاحیت از سازمان برنامه و بودجه می باشد. لذا خواهشمند است جهت اخذ پروانه احداث نیروگاه به درگاه ملی مجوزها به آدرس mojavez.ir و جهت اطلاع از مدل‌های سرمایه گذاری به سایت سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق ایران به آدرس satba.gov.ir قسمت راهبری سرمایه گذار مراجعه گردد. ضمناً اعتبار این موافقت نامه از تاریخ صدور به مدت ۳ ماه بوده و تمدید آن منوط به ارائه گزارش پیشرفت پروژه و تأیید این شرکت می باشد.

محمد حبیب آگهی
معاون برنامه ریزی و تحقیقات

ساختمان مرکزی: شیراز: خیابان زند، نیش خیابان فلسطین، کدپستی: ۷۱۳۴۶-۹۶۳۳۳، ص.پ: ۱۹۳

تلفن: ۳۲۳۳۰۰۳۱-۹ (۰۷۱)، فاکس: ۳۲۳۵۹۰۴۷

ساختمان شماره ۲: شیراز: خیابان مشیر نو غربی، ساختمان شماره ۲ برق منطقه ای فارس، معاونت بهره برداری

کدپستی: ۷۱۷۳۶-۱۴۷۱۷، تلفن: ۳۲۳۰۸۷۰۵-۹ (۰۷۱)، فاکس ک: ۳۲۳۵۹۰۴۸



www.frec.co.ir Email: info@frec.co.ir

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۰۸۰

با احترام هويت امضاء کننده امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور در این سند نود و پنج تاجب واقع شد.
سردفتر ۲۹ تهران سعید دماوندی نیا
محل اسناد و مهر دفترخانه



سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

رمز تصدیق: ۳۷۹۴۶۲

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۶۹۳۹ مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ ثبت شده است.



۱		پترو کاویان صنعت پارس با مدیریت آقای سعیدرضا دادور و با مدیریت آقای امین دادور	
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵		نام شخص حقوقی: پترو کاویان صنعت پارس	
تاریخ ثبت: ۱۳۸۹/۰۴/۰۷		شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵	
		محل ثبت: اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیرتجاری تهران	
		نوع شخص حقوقی: —	
		تلفن: —	
		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱	
نشانی: تهران، عباس آباد - اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶، طبقه ۱			
مدیر: آقای سعیدرضا دادور			
شماره ملی: ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰		نام: سعیدرضا	
تاریخ تولد: ۱۳۶۶/۰۴/۱۳		شماره شناسنامه: ۲۸۰۷	
		محل صدور شناسنامه: نیریز	
		نام پدر: جلیل	
		شماره تلفن: —	
		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱	
نشانی: فوق			
طبق مدرک شماره ۱۴۵۰۱۱۸۰۴۰۰۹۰۱۴۰۳۳۰۴۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیر تجاری تهران - به سمت رئیس هیئت مدیره			
مدیر: آقای امین دادور			
شماره ملی: ۲۲۹۷۰۰۱۲۷۴		نام: امین	
تاریخ تولد: ۱۳۶۰/۰۴/۰۳		شماره شناسنامه: ۲۷۸۱	
		محل صدور شناسنامه: شیراز	
		نام پدر: جلیل	
		شماره تلفن: —	
		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱	
نشانی: فوق			
طبق مدرک شماره ۱۴۵۰۱۱۸۰۴۰۰۹۰۱۴۰۳۳۰۴۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیر تجاری تهران - به سمت مدیرعامل همراه با مهر شرکت			
شرایط و متون حقوقی			
با عنایت به اینکه شرکت پترو کاویان صنعت پارس ثبت شده به شماره ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکتها و مؤسسات غیر تجاری تهران و شناسه ملی شماره ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ مقیم (آدرس) تهران، بخش مرکزی، عباس آباد - اندیشه، مطهری، خیابان کوه نور، کوچه ششم، پلاک ۶، طبقه اول صندوق پستی ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱ با ریاست و حق امضای آقایان: ۱ - سعیدرضا دادور فرزند جلیل کد ملی شماره ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰ به سمت رئیس و عضو هیئت مدیره ۲ - آقای امین دادور فرزند جلیل کد ملی شماره ۲۲۹۷۰۰۱۲۷۴ با سمت مدیر عامل و عضو هیات مدیره وفق آگهی مندرج در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۸/۱۲/۱۴۰۳ پروانه احداث نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاواتی به شماره ۸۱۳/۱۴۰۴/ب/۲۴۱۹ مورخ ۰۶/۰۳/۱۴۰۴ واقع در استان فارس شهرستان نی ریز پلاک ثبتی ۲۲ فرعی از ۶ اصلی ۳۸۹۵ به مساحت ۲۹۰۰۰۳۳۶ مترمربع را از ساتبا دریافت نموده است، لذا به موجب این تعهدنامه شرکت پترو کاویان صنعت پارس بمتوان متعهد در برابر سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی شماره ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰ بمتوان متعهدله (خریدار برق) متعهد میگردد: ظرف مدت یک ماه از تاریخ این تعهد نامه نسبت به اخذ مجوز اتصال به شبکه نیروگاه به ظرفیت درج شده در پروانه احداث فوق الذکر و ارائه آن به متعهدله (سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا بعنوان طرف قرارداد) اقدام نماید. در صورتیکه متعهد شرکت پترو کاویان صنعت پارس در مهلت مقرر نتواند بهره نحوی از انحاء نسبت به انجام موضوع تعهد اقدام نماید و مجوز مذکور را به متعهدله ارائه ندهد، متعهدله (سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا) بدون انجام هرگونه اقدام حقوقی واداری می تواند نسبت به ابطال مجوزهای صادره و فسخ قرارداد خرید تضمینی برق (در صورت انعقاد) با متعهد اقدام نماید و متعهد بدیوسيله حق هرگونه ادعا، اعتراض و طرح هرگونه دعای اعم از حقوقی، کیفری، اداری و غیره در کلیه مراجع ذیربط و ذیصلاح قضایی واداری دراین خصوص و عواقب و ضرر و زیان های مالی و معنوی حاصله از اثرات ناشی را از خود سلب و ساقط می نماید. ضمانت مراتب			



امین دادور

سعیدرضا دادور

شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است.
هرگونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۲۲ و ۵۲۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود.

صفحه ۱ از ۲

رمز تصدیق: ۳۷۹۴۶۳

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران ثبت
شماره ۲۱۶۹۳۹ مورخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ ثبت شده است.



سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۸۰

با احتراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مستطور

در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران

محل امضا و مهر دفترخانه

فسخ توسط متعهدله برای استرداد اراضی متعاقبا به سازمان موجر اعلام خواهد گردید.

هزینه های قانونی

حق الثبت به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۲۱-۱۴۰۴/۰۶/۳۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۵۵۵۴۲۸۸
هزینه صدور الکترونیک سند رسمی به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۲۱-۱۴۰۴/۰۶/۳۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۵۵۵۴۲۸۸
حق التحریر به مبلغ: ۴۸۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۲۱-۱۴۰۴/۰۶/۳۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۵۵۵۴۲۸۸
بهای اوراق به مبلغ: ۴۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۲۱-۱۴۰۴/۰۶/۳۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۵۵۵۴۲۸۸
مالیات بر ارزش افزوده به مبلغ: ۴۸۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۷۶۰۴۱۱۱۳۱ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۵۸۷۷۴۳۹۹۰۸ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۲۱-۱۴۰۴/۰۶/۳۱ - مبلغ: ۵۸۲۰۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹۵۵۵۴۲۸۸
جمع کل: ۵,۸۲۰,۰۰۰ ریال



امین دادور



سعدرضا دادور

شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است.
هرگونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۳۲ و ۵۳۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود.

صفحه ۲ از ۲

پیوست ۳

مجوز سازمان حفاظت محیط زیست و مستندات زمین برای احداث نیروگاه

محیط زیست یا منطقه منابع طبیعی برای پاسداری حقوقی و درجه اول نیست (یک ساله میانی است). (تأمین منظم ربربری)

ریاست محترم سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا)

با سلام

احتراماً عطف به نامه شماره ۴۰۱/۵۴۶۳/ص ۱۴۰۴ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۲۱ به استحضار می رساند با احداث نیروگاه خورشیدی بیست و یک واتی واقع در بخش مرکزی - روستای عباس آباد - متعلق به شرکت پتروکاوایان صنعت پارس مشروط به رعایت موارد زیر موافقت می گردد. اعتبار این موافقت نامه از تاریخ صدور به مدت دو سال بوده و در صورت عدم موافقت آب منطقه ای این مجوز کان لم یکن تلقی می گردد.

۱- رعایت کلیه ضوابط و مقررات زیست محیطی و تامین کلیه استانداردهای مصوب سازمان حفاظت محیط زیست و عدم ایجاد هرگونه آلودگی زیست محیطی

۲- هرگونه توسعه اعم از افزایش ظرفیت، تغییر در خط تولید، افزایش مساحت زمین و یا تغییر محل، مستلزم کسب استعلام از محیط زیست و اخذ مجوز جداگانه می باشد.

موقعیت استقرار:

- خارج از مناطق چهارگانه محیط زیست قرار دارد.

- فاصله تا جاده اصلی: سه هزار و چهارصد متر

۲۲۳۷۴۸۱-۲۲۴۴۱۶ / ۲۲۳۷۲۶۴-۲۲۴۴۱۹ / ۲۲۳۷۲۴۷-۲۲۴۴۲۵۱ / ۲۲۳۷۴۰۸-۲۲۳۴۵۹۳ / ۲۲۳۷۸۷۱-۲۲۳۳۸۲۰

علی اکبر صفایی

رئیس اداره حفاظت محیط زیست فارس

رونوشت :

- مدیریت محترم اداره کل محیط زیست فارس پیوست پرونده مشکله بانضمام حواله پرداختی جهت استحضار

تلفن: ۳۲۳۱۷۷۹۰ و ۵۴-۳۱۷۷۵۳

Web Site: Fars.Doe.ir Email: Mohitzist-fars@doe.ir

پوس: شیراز - خیابان فلسطین - نبش اردیبهشت

ایو: ۳۲۳۱۷۷۷۴ کدپستی: ۵۳۳۵۷-۷۱۳۴۷

تاریخ: ۱۴۰۴/۰۲/۰۸

پیوست: ۲

کارشناس رسمی دادگستری (در امور کشاورزی و منابع طبیعی)

مدیر محترم شرکت سابتا (سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی)

باسلام

احتراما بنا به درخواست شرکت پتروکاوایان صنعت پارس، به استحضار می رساند طی هماهنگی های صورت گرفته در تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۷ از محل واقع در استان فارس شهرستان نیریز اراضی روستای عباس آباد بازدید به عمل آمد و موارد به شرح ذیل اعلام می گردد:

۱- ملک مورد نظر دارای سند ششدانگ به شماره ۳۳۲۶۴۴ مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۲۰ به مساحت ۲۹۰۰۳،۳۶ متر مربع می باشد

۲- زمین فوق به صورت ششدانگ عرصه و اعیان واقع در پلاک شماره ۳۸۹۵ اصلی و شماره ۶ فرعی ناحیه ۲۲ نی ریز و ملک مورد نظر بنام آقای ابوالفضل دادور فرزند جلیل می باشد.

۳- حدود اربعه زمین به شرح ذیل می باشد:

شمالا در هشت قسمت اول به طول ۱۲ متر به باقیمانده ۳۸۹۵ اصلی دوم بطول ۲۵۰،۲۲ متر سوم بطول ۵۷،۹۸ متر چهارم بطول ۴۰،۷۲ پنجم بطول ۸۶،۱۲ متر ششم بطول ۴۱،۵۵ متر هفتم بطول ۱۳۰،۸۶ متر هشتم بطول ۸۸،۵۰ شرقا: در پنج قسمت اول بطول ۱۶،۴۳ متر به باقیمانده ۳۸۹۵ اصلی دوم بطول ۲۸،۹۱ متر به ۳۸۹۵ اصلی سوم بطول ۳۷،۱۸ متر چهارم بطول ۱۱۲،۴۴ متر و پنجم بطول ۵۱،۸۵ به باقیمانده ۳۸۹۵ اصلی جنوبا: در ۱۵ قسمت اول بطول ۵۷،۴۸ متر، دوم بطول ۱۰۹،۳۱ متر سوم بطول ۹۷،۰۸ متر چهارم بطول ۳۱،۹۰ متر پنجم بطول ۴۳،۵۴ متر ششم بطول ۴۵،۷۷ متر هفتم بطول ۳۵،۱۵ متر هشتم بطول ۳۸،۳۲ متر نهم بطول ۵۹،۸۴ متر دهم ۲۵،۸۹ متر یازدهم بطول ۶۰،۸۲ متر دوازدهم بطول ۲۶،۰۷ سیزدهم بطول ۳۱،۸۰ متر چهاردهم بطول ۴۴،۵۸ متر پانزدهم بطول ۴۰،۸۳ متر غربا: بطول ۵۳۰،۴۶ متر به پلاک ۳۸۹۵ اصلی.



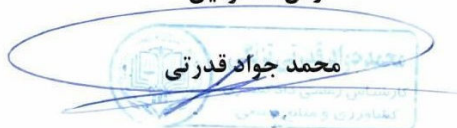
تاریخ: ۱۴۰۴/۰۲/۰۸

پیوست: ۲

کارشناس رسمی دادگستری (در امور کشاورزی و منابع طبیعی)

۱- پس از بررسی و معاینه محلی زمین و بررسی بافت خاک و مشاهده سوابق کشت و بدون آب بودن زمین فوق و در نظر گرفتن تمام جهات کارشناسی مشاهده گردید زمین فوق از لحاظ درجه بندی در بالای درجه سه می باشد و غیر قابل بهره وری اقتصادی از لحاظ کشت کشاورزی می باشد.

ومن اله توفیق



اداره کل ثبت اسناد و املاک استان شهرستان تاریخ ثبت: شماره سند:	 قوه قضائیه اداره کل ثبت اسناد و املاک 	شماره سند: ۸۲۰۷۰۳ تاریخ: ۱۳۹۳/۰۳/۰۳ دفتر:
مشخصات ملک:		
نام پدر: نام: شماره شناسنامه: ۳۷۹۰۵۵ تاریخ تولد: ۱۳۸۹/۰۲/۰۷ محل صدور: نام: شماره شناسنامه: ۱۰۳۳۰۳۸۱۳۹۵ تاریخ تولد: محل صدور: نام: شماره شناسنامه: تاریخ تولد: محل صدور:	نوع و میزان ملک: سند: شماره سند: ۸۹۳۴۷ تاریخ: ۱۳۹۳/۰۳/۰۳ دفتر: نام: شماره شناسنامه: تاریخ تولد: محل صدور: نام: شماره شناسنامه: تاریخ تولد: محل صدور:	
مشخصات ملک:		
شماره فرعی: بخش: نام: شماره سند: ۲۹۰۰۰۳۳۶ تاریخ تولد: محل صدور: نام: شماره شناسنامه: تاریخ تولد: محل صدور:	نوع ملک: سند: شماره سند: ۲۹۰۰۰۳۳۶ تاریخ تولد: محل صدور: نام: شماره شناسنامه: تاریخ تولد: محل صدور:	
توضیحات:		
تصویر نقشه کاداستر ملک:		
		
شماره سند: ۸۲۰۷۰۳ تاریخ: ۱۳۹۳/۰۳/۰۳ دفتر:		

رمز تصدیق: ۹۷۵۲۳۵

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۷۰۵۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۴ ثبت شده است.



شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۹۶

با اجراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران - سعید دماوندی نیر
محل امضا و مهر دفترخانه

سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میروای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱



۱		پترو کاویان صنعت پارس با مدیریت آقای سعیدرضا دادور و با مدیریت آقای امین دادور	
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵		نام شخص حقوقی: پترو کاویان صنعت پارس	
تاریخ ثبت: ۱۳۸۹/۰۴/۰۷		شماره ثبت: ۳۷۹۰۵۵	
نشانی: تهران، عباس آباد - اندیشه، خیابان کوه نور، خیابان ششم، پلاک ۶، طبقه ۱		محل ثبت: اداره ثبت شرکتها و موسسات غیرتجاری تهران	
کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱		نوع شخص حقوقی: —	
مدیر: آقای سعیدرضا دادور			
شماره ملی: ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰		نام خانوادگی: دادور	
تاریخ تولد: ۱۳۶۶/۰۴/۱۳		محل صدور شناسنامه: نیریز	
نشانی: فوق		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱	
طبق مدرک شماره ۱۴۵/۱۱۸۰۹۰۳۳۰۴۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران - به سمت رئیس هیئت مدیره			
مدیر: آقای امین دادور			
شماره ملی: ۲۳۹۷۰۰۱۲۷۴		نام خانوادگی: دادور	
تاریخ تولد: ۱۳۶۰/۰۴/۰۳		محل صدور شناسنامه: شیراز	
نشانی: فوق		کد پستی: ۱۵۸۷۶۷۳۸۱۱	
طبق مدرک شماره ۱۴۵/۱۱۸۰۹۰۳۳۰۴۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴ اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران - به سمت مدیرعامل همراه با مهر شرکت			
شرایط و متون حقوقی			
به موجب این تعهد نامه شرکت پترو کاویان صنعت پارس ثبت شده به شماره ثبت ۳۷۹۰۵۵ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران و شناسه ملی شماره ۱۰۳۲۰۲۸۱۳۹۵ مقیم (آدرس) تهران، بخش مرکزی، عباس آباد - اندیشه، مطهری، خیابان کوه نور، کوچه ششم، پلاک ۶، طبقه اول با مدیریت و حق امضای آقایان: ۱ - سعیدرضا دادور فرزند جلیل به کدملی شماره ۲۵۵۹۸۷۷۰۹۰ با سمت رئیس هیئت مدیره و امین دادور فرزند جلیل به کد ملی ۲۳۹۷۰۰۱۲۷۴ وفق آگهی مندرج در روزنامه رسمی شماره ۲۳۲۹۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۸ دارای پروانه احداث نیروگاه خورشیدی به ظرفیت ۲۰ مگاوات و شماره ۱۶۰۰۷۱۷۰ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۶ دارای برابر سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق (ساتبا) به شماره ثبت ۴۲۱۰۷ و شناسه ملی شماره ۱۴۰۰۶۸۹۰۴۵۰ متعهد میگردد ظرف مدت ۲ (دو) ماه از تاریخ صدور این تعهد نامه نسبت به اخذ مجوز تغییر کاربری از کمیسیون تغییر کاربری اراضی زراعی و باغها اداره جهاد کشاورزی منطقه مربوطه زمین خود در پلاک ثبتی ۲۲ شماره فرعی از ۶ اصلی شهرستان نیریز به مساحت ۲۹۰۰۰۳۳۶ مترمربع واقع در استان فارس اقدام و اصل مجوز تغییر کاربری را به متعهدله (سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا) ارائه نماید. در صورتیکه شرکت پترو کاویان صنعت پارس در مهلت مقرر نتواند بهر نحوی از انحاء نسبت به انجام موضوع تعهد اقدام نماید و مجوز تغییر کاربری زمین فوق الذکر را ارائه ندهد متعهدله (سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری انرژی برق - ساتبا) بدون انجام هر گونه اقدام حقوقی و اداری می تواند نسبت به ابطال مجوز های صادره و فسخ قرارداد خرید برق (در صورت انعقاد) با متعهد اقدام نماید و متعهد حق هر گونه ادعا، اعتراض و طرح هر گونه دعاوی اعم از حقوقی، کیفری، اداری و غیره در کلیه وزارتخانه ها، سازمان های و مراجع ذیربط و ذیصلاح قضایی و اداری در این خصوص و همچنین در مورد کلیه عواقب و ضرر زیان های مالی و معنوی و اثرات ناشی از لغو مجوز احداث و فسخ قرارداد را از خود سلب و ساقط می نماید. این تعهدنامه در هر زمان بنا به درخواست سازمان انرژی های تجدید پذیر و بهره وری (ساتبا) قابل			

هکسان محمد قمارباده
به نام و سمت پترو کاویان صنعت پارس
۱۴۰۴/۰۷/۱۴
صفحه ۱ از ۲



شناسه سند و اطلاعات اهلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی www.ssaa.ir قابل تصدیق است.
هر گونه جعل در اسناد رسمی مشمول مواد ۵۲۲ و ۵۲۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود.

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتبا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

رمز تصدیق: ۹۷۵۲۳۵

این سند در دفتر الکترونیک دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران تحت شماره ۲۱۷۰۵۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۴ ثبت شده است.



سند رسمی

سند تعهدنامه غیرمالی

دفترخانه اسناد رسمی ۲۹ تهران

نشانی دفترخانه: تهران - خیابان کریمخان زند تقاطع میرزای شیرازی پلاک ۱۱۱ - تلفن: ۸۸۹۰۷۹۱۱

شناسه سند: ۱۴۰۴۹۲۳۵۲۷۸۰۰۰۰۹۶

با احراز هویت امضاء کننده/امضاء کنندگان ذیل سند تمام مراتب مسطور

در این سند نزد اینجانب واقع شد.

سردفتر ۲۹ تهران - سعید دمیوندی نیا

محل امضا و مهر دفترخانه



فسخ است

هزینه های قانونی

حق الثبت به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۴۱-۱۴۰۴/۰۷/۱۴ - مبلغ: ۵۸۰,۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹@۴۲۸۸
هزینه صدور الکترونیکی سند رسمی به مبلغ: ۲۵۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۴۱-۱۴۰۴/۰۷/۱۴ - مبلغ: ۵۸۰,۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹@۴۲۸۸
حق التحریر به مبلغ: ۴,۸۰۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۴۱-۱۴۰۴/۰۷/۱۴ - مبلغ: ۵۸۰,۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹@۴۲۸۸
پهای اوراق به مبلغ: ۳۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۴۱-۱۴۰۴/۰۷/۱۴ - مبلغ: ۵۸۰,۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹@۴۲۸۸
مالیات بر ارزش افزوده به مبلغ: ۴۸۰,۰۰۰ ریال - شیوه پرداخت: پرداخت الکترونیک/PCPos - شماره قبض: ۵۲۷۸۰۱۰۰۴۱۱۱۳۴ - شماره مرجع تراکنش: ۰۶۶۱۶۹۷۴۴۲۸۵ - تاریخ پرداخت: ۱۳:۴۱-۱۴۰۴/۰۷/۱۴ - مبلغ: ۵۸۰,۰۰۰ - شماره کارت: ۶۲۱۹@۴۲۸۸
جمع کل: ۵,۸۰۰,۰۰۰ ریال



امین دادور



سعدرضا دادور

شناسه سند و اطلاعات اصلی این برگه، پس از امضای الکترونیک توسط سردفتر از طریق درگاه سازمان ثبت اسناد و املاک کشور به نشانی WWW.SSAA.IR قابل تصدیق است.
هر گونه جعل در اسناد رسمی مشمول سواد ۵۳۲ و ۵۳۳ قانون مجازات اسلامی خواهد بود.

صفحه ۲ از ۲

راهنمای نقشه

تقسیمات سیاسی

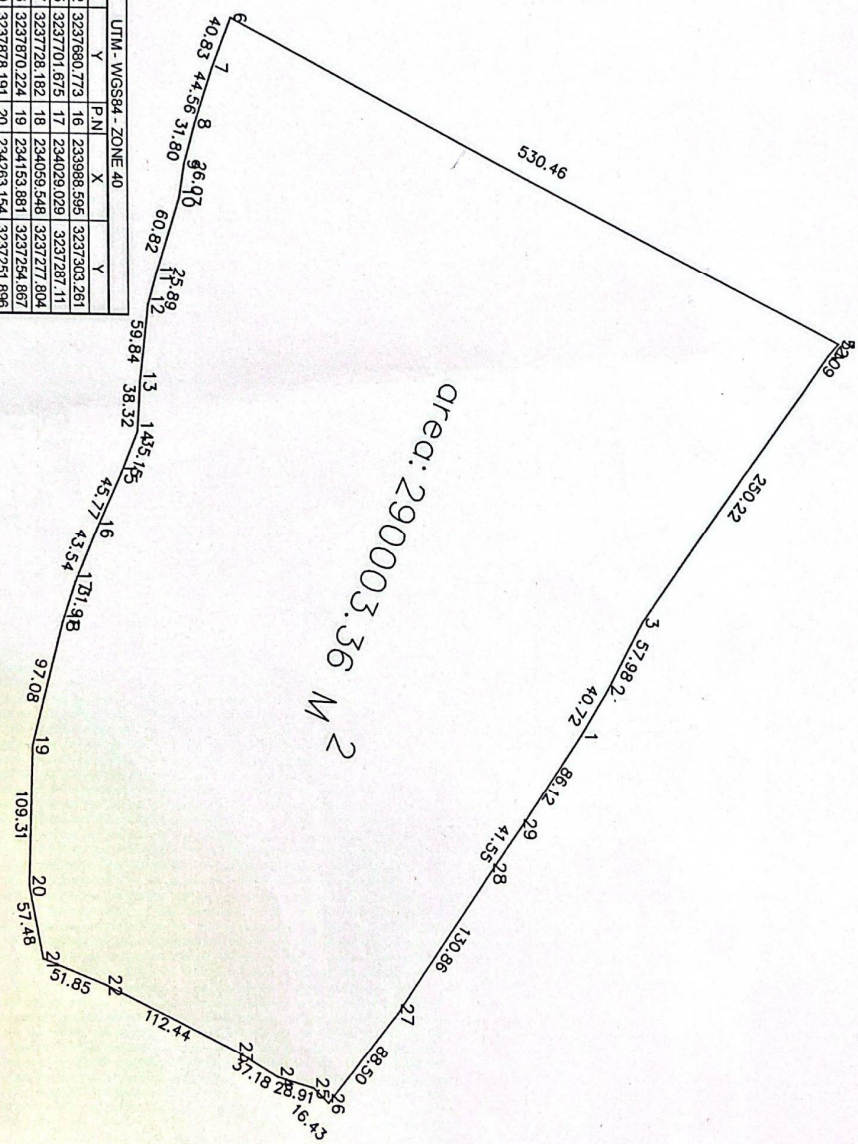
استان : خراسان
 شهرستان : خراسان
 بخش : مرکزی
 دهستان : عباس آباد
 نام روستا :

نام متقاضی : آقای داور
 کد ملی متقاضی :
 مساحت قطعه : ۲۹۰۰۰۳۱۳۶ م^۲

مقیاس :



P.N	X	Y	P.N	X	Y
1	234141.102	3237880.773	16	233988.595	3237303.261
2	234106.155	3237701.575	17	234029.029	3237287.11
3	234054.587	3237728.182	18	234059.548	3237277.804
4	233948.598	3237870.224	19	234153.881	3237254.867
5	233839.499	3237878.191	20	234253.154	3237251.896
6	233695.514	3237407.17	21	234319.704	3237262.206
7	233693.724	3237392.771	22	234398.487	3237310.136
8	233676.192	3237379.263	23	234398.279	3237411.438
9	233706.876	3237370.927	24	234407.281	3237443.398
10	233732.639	3237366.93	25	234414.895	3237471.284
11	233780.838	3237348.278	26	234426.16	3237483.245
12	233815.812	3237342.452	27	234356.5	3237537.824
13	233875.263	3237335.627	28	234247.291	3237609.924
14	233913.516	3237333.389	29	234213.068	3237633.478
15	233946.48	3237321.194			



حدود ملک توسط مالک ارائه گردیده
 است و نقشه بردار هیچ گونه
 مسئولیتی در این خصوص ندارد

پیوست ۴

تعهدات و الزامات فنی قرارداد

۴-۱- تعهدات فنی نیروگاه

۴-۲- الزامات اتصال به شبکه، اندازه گیری، رویت پذیری، مخابراتی، حفاظت

و بهره برداری نیروگاه

۴-۳- مشخصات فنی نیروگاه و مستندات طراحی

۴-۴- مشخصات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه گیری و ارزیابی منبع انرژی

۴-۵- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی

۴-۱- تعهدات فنی نیروگاه:

۴-۱-۱- "عرضه کننده" متعهد است تمامی ضوابط اجرایی اتصال به شبکه منابع تجدیدپذیر (تا سقف ۲۵ مگاوات) مندرج در "دستورالعمل اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق ایران" شرکت توانیر موضوع ابلاغیه شماره ۱۱/۱۷۱۳ مورخ ۱۴۰۰/۴/۷ و پیوست های آن مطابق بند ۴-۲ این پیوست را رعایت نماید.

۴-۱-۲- "عرضه کننده" متعهد است جهت نصب و پلمب سیستم های اندازه گیری بر اساس دستورالعمل های مصوب "مدیریت شبکه" مطابق بند ۴-۲ این پیوست اقدام نماید.

۴-۱-۳- "عرضه کننده" متعهد است جهت رویت پذیری "نیروگاه" بر اساس الزامات دیسپاچینگ و مخابراتی مصوب "مدیریت شبکه" مطابق بند ۴-۲ این پیوست اقدام نماید.

۴-۱-۴- "عرضه کننده" متعهد است جهت رعایت الزامات اتصال و بهره برداری "شبکه" بر اساس الزامات و دستورالعمل های حفاظت، بهره برداری و بازار برق مطابق بند ۴-۲ این پیوست اقدام نماید.

۴-۱-۵- "عرضه کننده" مکلف است به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب کلیه تجهیزاتی که طبق "مجوز اتصال به شبکه" به منظور پیشگیری از آسیب و صدمه از طریق "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" و بالعکس لازم می باشد، اقدام نماید.

۴-۱-۶- "عرضه کننده" متعهد است وسایل و دستگاه های لازم جهت ارتباط متقابل با "مرکز کنترل شبکه کشور" را تهیه و نصب نماید.

۴-۱-۷- "عرضه کننده" موظف است نسبت به تنظیم ضریب توان "نیروگاه" مطابق استاندارد و "مجوز اتصال به شبکه" تمهیدات لازم را فراهم و تجهیزات مورد نیاز را با هزینه خود تامین کند.

۴-۱-۸- "عرضه کننده" متعهد می گردد چنانچه اتصال "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" به صورت شعاعی و "نقطه اندازه گیری و تحویل" مطابق حالت اول اتصال شعاعی "نیروگاه" به شبکه باشد، "بهره برداری" "نیروگاه" و پست بلافصل "نیروگاه" را عهده دار شده و مالکیت و "بهره برداری" خط و فیدرهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" را به بهره بردار "شبکه" بصورت بلاعوض منتقل نماید.

۴-۱-۹- "عرضه کننده" متعهد می گردد چنانچه اتصال "نیروگاه" موضوع "قرارداد" به "شبکه برق کشور" به صورت شعاعی و "نقطه اندازه گیری و تحویل" مطابق حالت دوم اتصال شعاعی "نیروگاه" به شبکه باشد، "بهره برداری" "نیروگاه"، پست بلافصل "نیروگاه" و خط را عهده دار شود و مالکیت و "بهره برداری" فیدرهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" را به بهره بردار "شبکه" بصورت بلاعوض منتقل نماید.

۴-۱-۱۰- "عرضه کننده" متعهد می گردد چنانچه در صورت اتصال حلقوی "نیروگاه" به "شبکه برق کشور"، پس از نصب و راه اندازی "تاسیسات انتقال"، مالکیت و "بهره برداری" پست (بلافصل) "نیروگاه" و همچنین خطوط و فیدرهای مربوطه در پست "شبکه برق کشور" (در صورت وجود) را به بهره بردار "شبکه" به صورت بلاعوض منتقل می نماید.

۴-۱-۱۱- "عرضه کننده" موظف است قبل از "تاریخ شروع بهره برداری" به هزینه خود نسبت به تهیه و نصب ایستگاه های هواشناسی و تجهیزات اندازه گیری و ارزیابی منبع انرژی مطابق مشخصات فنی و استانداردهای مندرج در جدول (۴-۲) این پیوست اقدام نماید. این وسایل و تجهیزات باید کلیه پارامترهای لازم شامل میزان

تابش، دمای پنل، دمای محیط، رطوبت محیط، فشار محیط، سرعت و جهت باد را در نیروگاه‌های خورشیدی براساس قالب و بازه‌های تعیین شده در جدول (۴-۳) این پیوست اندازه‌گیری نموده و در سامانه مانیتورینگ "نیروگاه" ثبت و ذخیره نمایند. همچنین "عرضه‌کننده" باید قابلیت ارسال این اطلاعات به سامانه مانیتورینگ جامع نیروگاه‌های تجدیدپذیر "ساتبا" را براساس دستورالعمل‌های تعیین شده فراهم نماید.

۴-۱-۱۲- "عرضه‌کننده" موظف است به منظور تعیین انرژی قابل استحصال از منبع ورودی و تخمین "انرژی الکتریکی" خروجی "نیروگاه"، اطلاعات ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی را بطور منظم ثبت و جمع‌آوری نموده و به همراه داده‌های "انرژی الکتریکی" به "ساتبا" ارائه نماید. این اطلاعات می‌تواند در برآورد "انرژی الکتریکی" تولید نشده در مواقع عدم تولید بدلائل غیر قابل انتساب به "عرضه‌کننده" موضوع بند ۶-۲-۲ و سایر ارزیابی‌ها استفاده گردد.

۴-۱-۱۳- "عرضه‌کننده" متعهد است نسبت به تامین کنتور پشتیبان از فهرست شرکت‌های مورد تایید "مدیریت شبکه" و تعیین شده از سوی "ساتبا" و نصب کنتور مذکور در "نقطه اندازه‌گیری و تحویل" اقدام نمایند. اتصال به شبکه "نیروگاه" منوط به نصب و قرائت کنتور پشتیبان توسط سیستم مانیتورینگ "نیروگاه" می‌باشد.

۴-۱-۱۴- "عرضه‌کننده" متعهد است جهت نصب و راه‌اندازی سیستم مانیتورینگ نیروگاه تجدیدپذیر با قابلیت جمع‌آوری، ذخیره‌سازی و مدیریت داده‌های اطلاعات هواشناسی براساس جدول (۴-۳) این پیوست (شامل میزان تابش، دمای پنل، دمای محیط، رطوبت محیط، فشار محیط، سرعت و جهت باد در بازه‌های تعیین شده)، تولید خروجی اینورترها، تولید و مصرف خروجی "نیروگاه"، قرائت اطلاعات انرژی کنتور پشتیبان، نسبت کارایی نیروگاه^۱ (PR) با نصب کلیه تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیاز اقدام نماید.

۴-۱-۱۵- "عرضه‌کننده" متعهد است دسترسی برخط (Online) به سامانه مانیتورینگ نیروگاه تجدیدپذیر را برای "ساتبا" (از طریق ایجاد نام کاربری، گذرواژه و آدرس درگاه) فراهم نماید. همچنین سامانه مذکور باید دارای قابلیت ارائه وب سرویس برای اتصال و ارسال اطلاعات به مرکز پایش نیروگاه‌های تجدیدپذیر "ساتبا" با رعایت الزامات امنیتی و شرایط پدافند غیرعامل وزارت نیرو باشد. تمامی هزینه‌های توسعه، راه‌اندازی، بهره‌برداری و پشتیبانی سیستم مانیتورینگ "نیروگاه" و همچنین اتصال به مرکز پایش "ساتبا" و تجهیزات سخت افزاری و نرم افزاری مورد نیاز بر عهده "عرضه‌کننده" خواهد بود.

۴-۱-۱۶- "عرضه‌کننده" متعهد است مستندات فنی "نیروگاه" را براساس مفاد مندرج در بند ۴-۳ این پیوست در زمانبندی‌های تعیین شده ارائه نماید و مستندات فنی مندرج در بند ۴-۳ این پیوست را به تایید مشاور ذیصلاح مورد تایید "ساتبا" رسانده و ارائه نماید.

۴-۱-۱۷- "عرضه‌کننده" متعهد است از تجهیزات با استانداردهای تعیین شده در بند ۴-۵ این پیوست استفاده نماید و مستندات آن را به "ساتبا" ارائه نماید.

تبصره ۱- مهلت ارائه گواهی تاییدیه استانداردهای مندرج در جدول (۴-۵) و (۴-۵) این پیوست از آزمایشگاه‌های مرجع و یا مورد تایید "ساتبا" حداکثر تا شش (۶) "ماه" بعد از عقد "قرارداد" می‌باشد.

¹ Performance Ratio

تبصره ۲- در صورتی که "عرضه کننده" در طول "دوره احداث" تصمیم بر تغییر مشخصات فنی تجهیزات اعلام شده منضم به "قرارداد" داشته باشد، می تواند براساس گزارش کارشناسی و با اخذ تایید "ساتبا" از تجهیزات مشابه با استانداردهای تعیین شده در بند ۴-۵ این پیوست استفاده نماید.

۴-۱-۱۸- "عرضه کننده" متعهد است نسبت به جمع آوری پتل های خورشیدی (Decommissioning) در انتهای "دوره بهره برداری" (حداقل ۲۰ سال) همراه با رعایت ملاحظات زیست محیطی اقدام نمایند.

۴-۱-۱۹- "عرضه کننده" متعهد است در طول "دوره احداث" و "دوره بهره برداری"، دستورالعمل محیط زیست، بهداشت و ایمنی نیروگاه های خورشیدی- فتوولتاییک ضابطه شماره ۷۸۵ سازمان برنامه و بودجه کشور را رعایت نماید.

۴-۱-۲۰- یک (۱) ماه قبل از "تاریخ شروع بهره برداری" و در فواصل معین شده در استانداردهای صنعت برق پس از "تاریخ شروع بهره برداری" یا زمان مندرج در گواهی نامه واسنجی معتبر دستگاه های اندازه گیری، دقت و واسنجی (Calibration) سیستم های اندازه گیری انرژی باید توسط نمایندگان "طرفین" برطبق روش آزمایش متعارف در صنعت برق کشور مورد آزمایش قرارگیرد. "عرضه کننده" باید ظرف مدت ۱۵ "روز کاری" قبل از تاریخ انجام واسنجی (Calibration) مراتب را جهت حضور نمایندگان "خریدار" به "خریدار" اعلام نماید. هزینه کلیه آزمایش های مربوطه برعهده "عرضه کننده" خواهد بود.

۴-۱-۲۱- "عرضه کننده" در "دوره بهره برداری" غیر از تاریخ های پیش بینی شده برای انجام آزمایش ها نیز موظف است بطور منظم با بازرسی و یا آزمایش های لازم از صحت عملکرد وسایل اندازه گیری و حفظ پلمب آنها اطمینان حاصل نماید و در صورت مشاهده خطا بلافاصله مراتب را به "ساتبا" اطلاع دهد. در هر صورت مسئولیت حراست و حفاظت از این وسایل و پلمب آنها بر عهده "عرضه کننده" می باشد.

۴-۱-۲۲- در صورتی که معلوم شود هر یک از اجزاء سیستم های اندازه گیری انرژی از حدود دقت یا حساسیت مندرج در بند ۴-۲ این پیوست خارج است یا نقص کارکردی دارد، "عرضه کننده" موظف خواهد بود، با اطلاع "ساتبا" قطعه مربوطه را به هزینه خود تعمیر یا تعویض کرده و سیستم مذکور را پس از نصب در محل خود مجدداً در حضور نمایندگان "خریدار" و "شبکه" مورد آزمایش های لازم قرار داده و پس از تنظیم صورتجلسه، نسبت به پلمب کنتور اقدام نماید.

۴-۱-۲۳- هرگاه در مواقعی غیر از تاریخ های پیش بینی شده، هر یک از "طرفین" مدعی شود که هر یک از سیستم های اندازه گیری خراب بوده یا از حدود دقت خارج شده است، "طرف" مدعی حق دارد آزمایش سیستم اندازه گیری مزبور را در حضور نمایندگان "طرفین" بر طبق روش های متعارف و در تاریخی که قبلاً اعلام و توافق گردیده، خواستار شود. در صورت عدم حصول توافق در خصوص زمان انجام آزمایش، آزمایش مذکور حداکثر هفت (۷) "روز کاری" پس از تاریخ اطلاع رسانی، انجام خواهد شد. روش آزمایش باید با استانداردهای قابل قبول "خریدار" مطابقت و سازگاری داشته باشد. هزینه های مترتب بر انجام آزمایش ها و تعویض سیستم اندازه گیری، برعهده "عرضه کننده" می باشد.

۴-۱-۲۴- "عرضه کننده" موظف است در مورد تنظیمات نهائی رله های حفاظتی و برنامه ای که باید به منظور آزمایش های راه اندازی "نیروگاه" در پیش گیرد مفاد "مجوز اتصال به شبکه" را رعایت نماید.

۴-۱-۲۵- "عرضه کننده" موظف است نسبت به نصب و راه اندازی تجهیزات مورد نیاز جهت رویت پذیری "نیروگاه" و برنامه‌ای که باید به منظور آزمایشهای راه‌اندازی و تحویل سیگنال‌های مورد نیاز "مرکز کنترل توزیع یا شبکه" در پیش گیرد و همچنین مفاد دستورالعمل‌های مربوط به الزامات مخابراتی و دیسپاچینگ مندرج در بند ۴-۲ این پیوست را رعایت نماید.

۴-۱-۲۶- "عرضه کننده" موظف است هماهنگی‌های لازم مربوط به آغاز آزمایش‌های حفاظتی، رویت پذیری، اتصال به شبکه و سیستم اندازه‌گیری و همچنین تحویل پست، سیستم اندازه‌گیری و رویت پذیری "نیروگاه" را چهل و پنج (۴۵) روز قبل (یا هر زمان دیگری که توافق شده باشد) با "خریدار" و "شبکه برق کشور" و یا "شبکه توزیع محلی" بعمل آورد. نمایندگان "خریدار" حق خواهند داشت برای نظارت بر انجام آزمایش‌های فوق مرتبط با "شبکه برق کشور" و یا "شبکه توزیع محلی" در "نیروگاه" حضور یابند. "عرضه کننده" باید دسترسی نمایندگان "خریدار" و "شبکه" را جهت نظارت‌های فوق تامین نموده و از این بابت ممانعتی ایجاد نکند.

۴-۱-۲۷- پس از شروع خرید برق از "نیروگاه"، "عرضه کننده" حق ندارد برخلاف مفاد "مجوز اتصال به شبکه" هیچگونه تغییری در سیستم حفاظت، رویت پذیری، اندازه‌گیری و تنظیمات آن مرتبط یا موثر بر "شبکه برق کشور" و یا "شبکه توزیع محلی" ایجاد کند، بطوریکه موجب تغییر قابلیت اطمینان یا ایمنی "نیروگاه" شود، مگر اینکه قبلاً تأیید کتبی "مدیریت شبکه" را دریافت کرده باشد.

۴-۱-۲۸- "عرضه کننده" موظف است قبل از "تاریخ شروع بهره‌برداری" طبق مشخصات مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با رعایت شرایط مندرج در "مجوز اتصال به شبکه"، سیستم‌های اصلی و پشتیبان اندازه‌گیری انرژی و سیستم‌های مخابراتی قرائت از راه دور را که وسایل اندازه‌گیری نامیده می‌شوند را براساس اعلام دفاتر بازار برق شرکت‌های برق منطقه ای به نمایندگی از "مدیریت شبکه" به هزینه و مسئولیت خود تهیه و در محل تعیین شده نصب و نگهداری نماید و در موعد مقرر آمادگی خود را برای انجام تنظیمات و پلمب آنها به "خریدار" اعلام نماید.

۴-۱-۲۹- اتصالات سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید بر اساس روش اعلامی از طرف "خریدار" صورت پذیرد. سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی که قرار است تهیه و نصب شوند باید در هر شرایطی بتوانند "انرژی تحویلی" و "انرژی دریافتی" را اندازه‌گیری کرده و به طور دائم "انرژی تحویلی" و "انرژی دریافتی" را به روش مناسب جداگانه ثبت نمایند به طوری که در محاسبه پرداخت‌ها بتوان از آنها استفاده کرد.

۴-۱-۳۰- "عرضه کننده" موظف است در خصوص موقعیت دقیق، اتصالات و جهت‌های سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی، موافقت نماینده "خریدار" را اخذ نماید. درجه (Class) دقت ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری و تغذیه کننده مدارهای اندازه‌گیری کنتورهای بار اکتیو نباید از ۰/۲ درصد بیشتر باشد.

۴-۱-۳۱- سیستم‌های اندازه‌گیری انرژی باید در محل مناسبی (محل استقرار) نصب و در مقابل عوامل و تاثیرات خارجی حفاظت شده و پس از آنکه حفاظت و واسنجی (Calibration) سیستم‌ها به تأیید "خریدار" رسید، با تنظیم صورتجلسه پلمب شود. شکستن این پلمب و گذاشتن پلمب جدید فقط به وسیله شخص یا اشخاصی که از "طرف" "خریدار" کتباً به "عرضه کننده" معرفی می‌شوند در حضور نمایندگان "عرضه کننده" و "شبکه" تنظیم صورتجلسه امکانپذیر خواهد بود.

۴-۲- الزامات اتصال به شبکه، اندازه‌گیری، رویت‌پذیری، مخابراتی، حفاظت و بهره‌برداری نیروگاه

❖ الزامات اتصال به شبکه

(۱) ضوابط اجرایی اتصال به شبکه منابع انرژی تجدیدپذیر (تا سقف ۲۵ مگاوات) در "دستورالعمل اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق ایران" شرکت توانیر موضوع ابلاغیه شماره ۱۱/۱۷۱۳ مورخ ۱۴۰۰/۴/۷ و پیوست‌های آن به شرح ذیل می‌باشد.

پیوست الف. الزامات اداری و رویه‌های اجرایی اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه

پیوست ب. راهنمای انجام مطالعات فنی تهیه طرح اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق

پیوست ج. راهنمای تعیین حداقل تجهیزات جانبی منابع تولید پراکنده و ملاحظات توابع حفاظتی

پیوست د. راهنمای آزمون تجهیزات جهت اتصال منابع تولید پراکنده به شبکه برق

پیوسته. راهنمای بهره‌برداری از منابع تولید پراکنده در حالت‌های جدا و متصل به شبکه

(۲) ضوابط اجرایی اتصال به شبکه منابع انرژی تجدیدپذیر (بالای ۲۵ مگاوات) براساس الزامات ابلاغی شرکت توانیر مطابق با طرح اتصال به شبکه نیروگاه پیاده‌سازی گردد.

❖ الزامات مخابراتی و دیسپاچینگ برای تحقق رویت‌پذیری نیروگاه

- رویت‌پذیری نیروگاه بر اساس "دستورالعمل تله‌متری اسکادای ایستگاه‌های برق کشور" و پیوست‌های مربوطه مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیاده‌سازی گردد.

- الزامات مخابراتی برای نیروگاه‌های بالاتر از ۵۰ مگاوات براساس "دستورالعمل الزامات مخابراتی پست‌ها و نیروگاه‌های جدیدالاحداث" مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیاده‌سازی گردد.

❖ الزامات نصب و پلمب سیستم اندازه‌گیری

- سیستم اندازه‌گیری نیروگاه بر اساس "دستورالعمل نصب و رویه تحویل‌گیری سامانه سنجش و پایش شبکه برق ایران" و پیوست‌های مربوطه مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران پیاده‌سازی گردد.

- کنتور با کلاس دقت ۰/۲S و ترانسفورماتورهای اندازه‌گیری با کلاس دقت ۰/۲ و از فهرست مورد تایید شرکت مدیریت شبکه برق ایران تهیه و نصب گردد.

❖ الزامات حفاظت، بهره‌برداری و بازار برق

- نیروگاه باید الزامات و دستورالعمل‌های حفاظت، بهره‌برداری و بازار برق مصوب شرکت مدیریت شبکه برق ایران را رعایت نماید.

جدول (۴-۱) الزامات پیاده سازی سیستم های اندازه گیری، حفاظتی، رویت پذیری، مخابراتی

پست، هواشناسی و مانیتورینگ

نوع قرارداد	محدوده ظرفیت	سیستم اندازه گیری	سیستم حفاظتی	سیستم رویت پذیری	الزامات مخابراتی پست	سیستم هواشناسی	سیستم مانیتورینگ
انشعابی	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد ^۱	دارد ^۲	ندارد	ندارد	ندارد	ندارد
شهرک خورشیدی (ماده ۶۱)	۱۰۰ کیلووات تا ۳ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	پست بالادست**	پست بالادست**	پست بالادست**	پست بالادست**
شخصی و شهرک صنعتی (ماده ۶۱)	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	۲۰۰ کیلووات تا ۵۰۰ کیلووات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰۰ کیلووات تا ۳ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
خرید تضمینی برق (ماده ۶۱)	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	دارد	دارد	دارد
خرید برق از محل سوخت صرفه جویی شده (ماده ۱۲)	بیش از ۱ مگاوات تا ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	دارد	دارد	دارد
بورس انرژی / تامین برق مراکز استخراج رمز ارز	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	دارد	دارد	دارد
تامین برق صنایع (متصل به شبکه عمومی)	۲۰۰ کیلووات و کمتر	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	ندارد*	ندارد*
	بیش از ۲۰۰ کیلووات تا ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	دارد	دارد	دارد
تامین برق صنایع (شبکه واحد صنعتی)	۷ مگاوات و کمتر	دارد ^۲	دارد ^۲	ندارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۷ مگاوات تا ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	ندارد	دارد	دارد
	بیش از ۵۰ مگاوات	دارد ^۲	دارد ^۲	دارد	دارد	دارد	دارد

^۱ در نیروگاه های انشعابی از کنتورهای هوشمند فهام و براساس الزامات سیستم اندازه گیری شرکت توزیع نیروی برق مربوطه استفاده می گردد.

^۲ در نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک بالاتر از ۲۰۰ کیلووات طرف قرارداد با ساتبا، از **کنتورهای بازار برق** مورد تایید شرکت مدیریت شبکه برق ایران براساس الزامات و دستورالعمل های نصب و پلمب سیستم اندازه گیری مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با هماهنگی با دفتر بازار برق شرکت برق منطقه ای مربوطه استفاده می گردد.

^۳ سیستم حفاظتی نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک باید با توجه به نقطه اتصال به شبکه و براساس الزامات و دستورالعمل های اتصال به شبکه مندرج در بند ۴-۲ این پیوست و با هماهنگی با مالک شبکه پیاده سازی گردد.

* نصب سیستم هواشناسی و مانیتورینگ در نیروگاه های ۲۰۰ کیلووات و پایینتر اختیاری می باشد.

** نیروگاه موظف است متناسب با ظرفیت قراردادی در احداث سیستم هواشناسی در محل پست بالادست شهرک خورشیدی مشارکت نماید. در صورت نصب سیستم هواشناسی در محل نیروگاه، نیروگاه از مشارکت در راه اندازی سیستم هواشناسی در محل پست بالادست شهرک خورشیدی معاف می گردد.

۴-۳- مشخصات فنی و مستندات طراحی

۴-۳-۱- مستندات فنی اولیه نیروگاه(*)

- نقشه و موقعیت جغرافیایی نیروگاه در فرمت KMZ
- گزارش تحلیل تولید نیروگاه (خروجی نرم افزار PVSyst یا نرم افزارهای مشابه)
- نقشه اولیه جانمایی و چیدمان تجهیزات نیروگاه
- کاتالوگ پنل(های) خورشیدی به تفکیک تمامی مدل(ها) (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- کاتالوگ اینورتر(ها) به تفکیک تمامی مدل(ها) (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- ارائه مستندات فنی مشخص شده با علامت (*) در زمان عقد قرارداد الزامی می باشد.

۴-۳-۲- مستندات فنی چون ساخت (As-built) نیروگاه

۴-۳-۲-۱- مشخصات فنی تجهیزات منصوبه نیروگاه^۲ (**)

- پنل(های) خورشیدی به تفکیک تمامی مدل(ها) (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- اینورتر(ها) به تفکیک تمامی مدل(ها) (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- هادی ها و کابل های AC و DC
- تابلوهای برق فشار ضعیف (LV) / فشار متوسط (MV) / فشار قوی (HV)
- ترانسفورماتورها به تفکیک تمامی مدل(ها) (در صورت تنوع شرکت سازنده، نوع و ظرفیت)
- تجهیزات ایستگاه هواشناسی
- تجهیزات سیستم مانیتورینگ نیروگاه
- تجهیزات رویت پذیری (دیسپاچینگ) شبکه برق
- تجهیزات سیستم حفاظتی و اتصال به زمین
- سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه
- سازه(های) نگهدارنده پنل های خورشیدی

² Technical Datasheet / Catalogue

۴-۳-۲-۲- مستندات طراحی تفصیلی نیروگاه**

- گزارش مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه
- گزارش مطالعات ژئوتکنیک و توپوگرافی سایت
- نقشه جانمایی و چیدمان چون ساخت (As-built) تجهیزات منصوبه در نیروگاه (شامل تجهیزات شامل پنل، اینورتر، پست‌های داخلی، ساختمان کنترل و سوییچگیر و مسیرهای دسترسی نیروگاه و ...)
- دیاگرام های تک خطی (SLD) شبکه برق داخلی نیروگاه و سیستم برق اضطراری (UPS)
- دیاگرام های تک خطی (SLD) اتصال به شبکه نیروگاه و پست
- نقشه‌های سیم کشی (Wiring) و کابل کشی (Cabling) نیروگاه
- نقشه‌های تابلوهای فشار ضعیف (LV)/فشار متوسط (MV)/فشار قوی (HV) در پست‌های داخلی (کمپکت) و ساختمان سوییچگیر و پست بالادست
- نقشه‌های پیکربندی سیستم مونیتورینگ نیروگاه
- نقشه‌های پیکربندی رویت پذیری (دیسپاچینگ) شبکه برق
- نقشه‌های پیکربندی سیستم حفاظتی و اتصال به زمین
- نقشه‌های پیکربندی ارتباط دیتا و بستر مخابراتی با پست بالادست تحت عنوان رویت‌پذیری و انتقال تریپ
- نقشه‌های سازه‌های نگهدارنده پنل‌های خورشیدی

** ارائه مستندات مندرج در این بند حداکثر تا زمان اتصال به شبکه مطابق آخرین برنامه زمانبندی احداث نیروگاه الزامی است.

۴-۴- مشخصات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی

جدول (۴-۲): استانداردها و دستورالعمل‌های راه اندازی سامانه هواشناسی و اندازه‌گیری

ردیف	عنوان	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین‌المللی
۱	راهنمای تجهیزات اندازه‌گیری و روش‌های مشاهده Guide to Instruments and Methods of Observation - Volume I –Measurement of Meteorological Variables	-	WMO-No. 8
۲	دستورالعمل ایستگاه‌های تابش سنجی – سازمان هواشناسی	دستورالعمل ایستگاه‌های تابش سنجی	-
۳	پایش عملکرد سامانه فتوولتائیک-رهنمودهایی برای اندازه‌گیری تبادل و تجزیه و تحلیل داده‌ها Photovoltaic system performance - Part 1: Monitoring	-	IEC 61724-1
۴	انرژی خورشیدی (کلاس‌های A , B پیرانومترها) ISO 9060 Solar energy	-	ISO 9060
۵	روال واسنجی سنسورهای بادسنجی MEASNET Anemometer Calibration Procedure	-	MEASNET

جدول (۳-۴) قالب ثبت و ارسال اطلاعات سیستم هواشناسی/تجهیزات اندازه‌گیری وارزیابی منبع انرژی*

ردیف	عنوان	واحد	بازه ثبت و ارسال داده	گزارش اطلاعات
۱	میزان تابش کل در زاویه نصب پنل (GTI) ^۳	W/m ²	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۲	میزان تابش افقی کل ^۴ (GHI)	W/m ²	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۳	میزان تابش مستقیم نرمال ^۵ (DNI) (برای نیروگاه‌های دارای ردیاب)	W/m ²	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۴	دمای پنل	°C	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۵	دمای محیط	°C	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۶	رطوبت محیط	%	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۷	سرعت باد	m/s	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۸	جهت باد	Degree	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه
۹	فشار محیط	bar	میانگین ۱۰ دقیقه‌ای	میانگین روزانه و ماهیانه

* توضیحات:

برای هر ۳۰ مگاوات ظرفیت نیروگاه، احداث یک واحد سامانه هواشناسی و اندازه‌گیری با مشخصات فوق‌الذکر و استانداردهای ذکر شده در جدول (۲-۴) الزامی می‌باشد که جانمایی آن به تأیید ساتبا رسیده است.

³Global Titled Irradiance

⁴Global Horizontal Irradiance

⁵Direct Normal Irradiance

۴-۵- الزامات و استانداردهای تجهیزات نیروگاهی

جدول (۴-۵): عناوین استانداردهای پنل (های) خورشیدی

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
۱	احراز شرایط ایمنی مدول فتوولتائیک - قسمت اول - الزامات ساختمان مدول Part 1: Photovoltaic (PV) module safety qualification- Requirements for construction	11274-1	IEC 61730-1
۲	تأیید ایمنی مدول های فتوولتائیک (PV) - قسمت ۲: الزامات آزمون Part 2: Photovoltaic (PV) module safety qualification Requirements for testing	11274-2	IEC 61730-2
۳	مدول های فتوولتائیک (PV) زمینی - احراز شرایط طراحی و تایید نوع Crystalline silicon terrestrial photovoltaic(PV) modules- Design qualification and type approval	11881	IEC 61215-Series
۴	مدول های فتوولتائیک (PV) غشا نازک - احراز شرایط طراحی و تایید نوع* Thin-film terrestrial photovoltaic (PV) modules - Design qualification and type approval	61646	IEC 61646: 2008
۵	آزمون خوردگی مه نمک مدول های فتوولتائیک (PV)** Salt mist corrosion testing of photovoltaic (PV) modules	11277	IEC 61701
۶	ماژول های فتوولتائیک (PV) آزمون خوردگی با آمونیاک*** Photovoltaic(PV) modules- Ammonia corrosion testing	18071	IEC 62716
۷	مدول ها و پنل های فتوولتائیک صفحه تخت**** Flat-Plate Photovoltaic Modules and Panels	22491	UL 1703
۸	آزمون های محیطی - قسمت ۲- شن و گرد و غبار***** Environmental testing	--	IEC 60068-2-68
۹	Photovoltaic (PV) modules - Test methods for the detection of potential-induced degradation - Part 1: Crystalline silicon	--	IEC TS 62804

* در صورت استفاده از مدول های لایه نازک ارائه گواهی تایید استاندارد ردیف ۴ الزامی می باشد.

** این استاندارد در خصوص خوردگی مدول های فتوولتائیک است و برای انتخاب مدول های فتوولتائیک در مناطق با رطوبت زیاد مانند مناطق جنوبی و یا شمالی کشور قابل استفاده و کاربرد می باشد.

*** این استاندارد در خصوص اثرات خوردگی با آمونیاک است و برای انتخاب مدول های فتوولتائیک در مناطقی با احتمال وجود آلودگی آمونیاک مانند مناطق کشاورزی قابل استفاده و کاربرد می باشد.

**** ارائه گواهی تایید استاندارد نامبرده به تنهایی کفایت نمی کند و گواهی این استاندارد نمی تواند جایگزین گواهی تایید استانداردهای ردیف یک و دو از جدول فوق (IEC 61730-1, IEC 61730-2) گردد.

***** این استاندارد برای مناطقی از کشور که دارای طوفان های شن و گرد و غبار از جمله استان سیستان و بلوچستان و یا دیگر استان های شرقی و جنوب شرقی کشور، مورد کاربرد است و توصیه می شود.

جدول (۴-۵): عناوین استانداردهای اینورترهای متصل به شبکه و کابل ها

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
۱	Test procedure of islanding prevention measures for utility-interconnected photovoltaic inverter	---	IEC 62116
۲	Safety of power converters for use in photovoltaic power systems	---	IEC 62109-1,2
۳	سامانه های فتوولتائیک (PV) ویژگیهای اتصال به شبکه Photovoltaic (PV) systems – Characteristics of the utility interface	11859	IEC 61727
۴	بازدهی کلی اینورترهای فتوولتائیک متصل به شبکه Overall efficiency of grid connected photovoltaic inverters	20730	BS EN 50530
۵	Electromagnetic compatibility (EMC)	---	EN 61000-6-2,4/IEC 62920
۶	Electric cables for photovoltaic systems with a voltage rating of 1,5 kV DC/ Electric cables for photovoltaic systems (BT(DE/NOT)258)		IEC 62930:2017/ BS EN 50618:2014
۷	الزامات برای کابل های مورد استفاده در سامانه های فتوولتائیک Requirements for cables for use in photovoltaic-systems	20729	-

- ارائه استانداردها و گواهی های مربوطه به ردیف ۶ و ۷ معادل یکدیگر می باشند.

جدول (۴-۶): استانداردهای نیروگاه خورشیدی*

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
۱	پایش عملکرد سامانه فتوولتائیک Photovoltaic system performance monitoring	11858	IEC 61724 series
۲	سامانه های فتوولتائیک متصل به شبکه - حداقل الزامات برای مستندسازی، آزمون های راه اندازی و بازرسی سامانه Grid connected photovoltaic systems – Minimum requirements for system documentation, commissioning tests and inspection	16478	IEC 62446 Series
۳	Interconnecting Distributed Resources with Electric Power Systems	-	IEEE 1547
۴	راهنمای طراحی سازه های آرایه فتوولتائیک Design guide on structures for photovoltaic array	21568	JIS C8955
۵	Photovoltaic (PV) arrays- Design requirements	-	IEC 62548
۶	مشخصات کابل های برق با عایق اکستروژده شده با ولتاژ 1kV تا 30kV Power cables with extruded insulation and their accessories for rated voltages from 1 kV (Um = 1,2 kV) up to 30 kV	-	IEC 60502/IS 1554
۷	الزامات سیستم اتصال به زمین Recommended Practice for Grounding of Industrial and Commercial Power Systems	-	IEEE 142
۸	یکپارچگی عایق و پیوستگی مسیر اتصال زمین مدول های فتوولتائیک - روش های آزمون Standard Test Methods for Insulation Integrity and Ground Path Continuity of Photovoltaic Modules	8495	ASTM E1462
۹	الزامات نصب سیستم های حفاظت در برابر صاعقه - Standard for the Installation of Lightning Protection Systems - lightning protection system installation for reference	-	NFPA 780 NFC 17 102
۱۰	Protection against lightening - Part 3: Physical damage to structure and life hazard	-	IEC 62305-3
۱۱	الزامات سیستم برق اضطراری (UPS) IEEE Recommended Practice for Grounding of Industrial and Commercial Power Systems	-	IEC 62040

ردیف	عنوان استاندارد	شماره استاندارد ملی	شماره استاندارد بین المللی
۱۲	High-voltage switchgear and controlgear - Part 202: High-voltage/ low-voltage prefabricated substation	-	IEC 62271-202:2014
۱۳	اتصال دهنده ها برای استفاده در سامانه های فتوولتائیک Connectors for use in photovoltaic systems	21038	UL 6703
۱۴	اتصال دهنده ها برای جریان مستقیم در سامانه های فتوولتائیک - الزامات ایمنی و آزمون ها Connectors for DC-application in photovoltaic systems – Safety requirements and tests	20019	IEC 62852
۱۵	فیوزهای فشار ضعیف-فیوزهای سامانه های فتوولتائیک Outline of Investigation for Low voltage fuses – Fuses for photovoltaic systems	21551	UL 2579
۱۶	فیوزهای ولتاژ پایین -قسمت ۶- الزامات تکمیلی رابط های فیوز برای حفاظت سامانه های انرژی فتوولتائیک خورشیدی Low-voltage fuses-Part 6: Supplementary requirements for fuse - links for the protection of solar photovoltaic energy systems	3109-6	IEC 60269-6
۱۷	الزامات نصب سیستم اعلام حریق National Fire Alarm and Signaling Code	-	NFPA 72
۱۸	راهنمای پیش گیری از آتش سوزی مازول ها و سامانه های فتوولتائیک Standard guide for fire prevention for photovoltaic panels, modules and systems	17392	ASTM E2908
۱۹	مدول های فتوولتائیک (PV) -آزمون حمل و نقل -قسمت ۱- حمل و نقل و ارسال واحدهای بسته بندی شده مدول Photovoltaic (PV) modules –transportation testing – part 1: Transportation and shipping of module package units	21553-1	IEC 62759-1

* رعایت استانداردهای مندرج در جدول فوق توسط "عرضه کننده" (طبق روشی که با ساتبا توافق می گردد) الزامی است.

پیوست ۵

برنامه زمانبندی قرارداد و

احداث نیروگاه

۵-۱- مدت مجاز دوره احداث نیروگاه

جدول (۵-۱) فهرست مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه خورشیدی

عنوان فعالیت اصلی	دوره مجاز
تامین تجهیزات - خرید	پایان موعد کلیدی فعالیت
تامین تجهیزات - ترخیص و حمل	پایان موعد کلیدی فعالیت
اجرا و نصب - استراکچرها و کابل کشی	پایان موعد کلیدی فعالیت
اجرا و نصب - پنل‌ها	پایان موعد کلیدی فعالیت
اجرا و نصب - اینورترها	پایان موعد کلیدی فعالیت
تست و راه اندازی نیروگاهی	پایان موعد کلیدی فعالیت
تست و راه اندازی اتصال به شبکه	پایان موعد کلیدی فعالیت

جدول (۵-۲) اقدامات ساتبا در صورت عدم تحقق مفاد فنی و اجرایی قرارداد در احداث نیروگاه خورشیدی

شرح قصور در اجرای مفاد قرارداد	اقدامات نظارتی	اقدام نهایی حقوقی/قراردادی
عدم ارایه گزارش پیشرفت هفتگی	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم رعایت الزامات استاندارد تجهیزات	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
بکارگیری تجهیزات مستعمل و نمونه آزمایشگاهی	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم ارایه گواهی استاندارد تجهیزات	ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم نصب سیستم مانیتورینگ	توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم نصب ایستگاه‌های هواشناسی و تجهیزات اندازه‌گیری و ارزیابی منبع انرژی	توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم ارایه گزارش مستمر و مطلوب داده‌های هواشناسی	توقف عملیات صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم جمع‌آوری انشعاب داخلی در پلمب	توقف عملیات اتصال به شبکه تا انجام فعالیت / ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم عودت زمین مازاد و سایر منابع	توقف عملیات صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم تکمیل ظرفیت قراردادی	توقف عملیات صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته
عدم تحقق ضریب تولید متعارف در دوران بهره‌برداری	توقف عملیات صدور یا تمدید پروانه بهره‌برداری نیروگاه، ارجاع به کمیته مربوطه ساتبا	اجرای تصمیم کمیته

در مرحله اقدام نظارتی ساتبا می‌تواند قبل از ارجاع موضوع به کمیته مربوطه ساتبا حداکثر تا دو نوبت اخطار حسب مورد به عرضه‌کننده ابلاغ نماید.

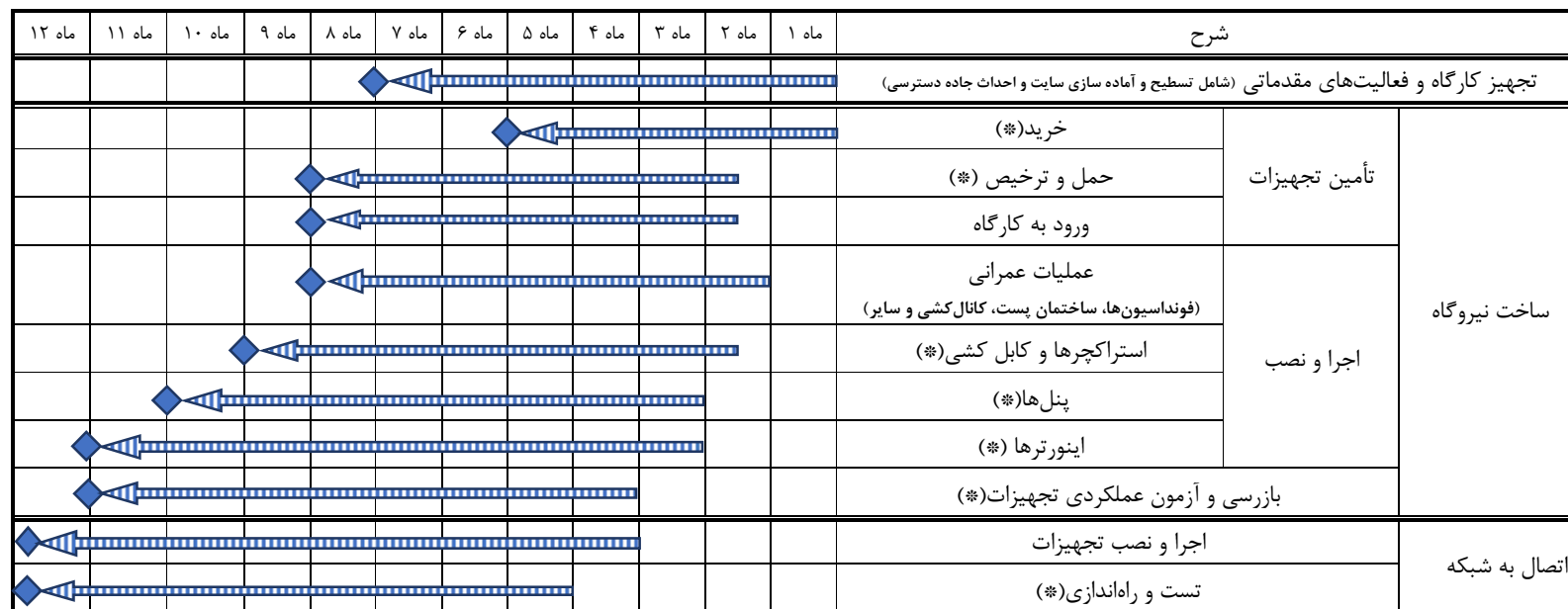
جدول ۵-۳- مشخصات و برنامه زمانبندی احداث ساختمانهای موضوع قرارداد

ساختمانگاه	ظرفیت	منطقه	شهرستان	استان	مواعد کلیدی اعلامی ساتبا(※)	برنامه زمانبندی تفصیلی(※※)	مدت دوره احداث	مدت زمان تاخیر منجر به فسخ پس دوره احداث
ساختمانگاه شماره ۱	۲۵ مگاوات و کمتر	-	نی ریز	فارس	مطابق جدول ۵-۴-۱	مطابق جدول ۵-۵	۱۲ ماه	۲ ماه
ساختمانگاه شماره ۲	بیش از ۲۵ مگاوات تا ۵۰ مگاوات	-	-	-	مطابق جدول ۵-۴-۲	مطابق جدول ۵-۵	۱۵ ماه	۴ ماه
ساختمانگاه شماره ۳	بیش از ۵۰ مگاوات تا کمتر از ۱۰۰ مگاوات	-	-	-	مطابق جدول ۵-۴-۳	مطابق جدول ۵-۵	۱۸ ماه	۵ ماه
ساختمانگاه شماره ...	۱۰۰ مگاوات و بالاتر	-	-	-	مطابق جدول ۵-۴-۴	مطابق جدول ۵-۵	۲۴ ماه	۶ ماه

- (※) انجام فعالیت‌های تعیین شده در جدول مواعد کلیدی تا موعده مقرر الزامی است و با توجه به میزان تاخیر در تحقق آنها مشمول جرائم به شرح ذیل و مصرح در "قرارداد" می‌گردد.

- (※※) "عرضه‌کننده" موظف است برنامه زمانبندی تفصیلی احداث نیروگاه‌های موضوع "قرارداد" را براساس مواعد کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه‌های خورشیدی (مطابق جداول ۵-۴-۱ الی ۵-۴-۵) در قالب جدول ۵-۵ مربوط به ساختار شکست کار (WBS) تنظیم نماید.

جدول ۵-۴-۱ مواعید کلیدی فعالیت‌های اصلی احداث نیروگاه‌های خورشیدی با ظرفیت ۲۵ مگاوات و کمتر



❖ تکمیل فعالیت‌های تعیین شده با علامت (*) در جدول مواعید کلیدی تا موعد مقرر الزامی است و در صورت تاخیر به کمیته مربوطه جهت تصمیم‌گیری ارجاع خواهد شد.

جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیر آئتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
پیشبرد ۱۲.۷۵٪ از ۱۵٪	اخذ پروانه احداث و انعقاد قرارداد ساتیا ۱.۷۵٪	دریافت پروانه احداث		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
		ارائه مستندات طراحی فنی و قراردادی جهت قرارداد		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		عقد قرارداد خرید برق تجدیدپذیر		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		ارائه درخواست و انجام هماهنگی با سازمان حفاظت محیط زیست استان		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
	اخذ مجوز محیط زیست ۱.۵٪	انجام مطالعات و ارائه گزارش ارزیابی زیست محیطی (گزارش محافظت در برابر سیلاب و یا سایر موارد) مطابق با استانداردهای سازمان محیط زیست		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
		پیگیری و اخذ تاییدیه از سازمان حفاظت محیط زیست استان مربوطه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		ارائه درخواست و انجام هماهنگی با شرکتهای توانیر/ برق منطقه ای/ توزیع		۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
		تعیین مشاور ذیصلاح و مبادله قرارداد برای انجام مطالعات اتصال به شبکه		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
	اخذ مجوز اتصال به شبکه ۲٪	انجام مطالعات اتصال به شبکه نیروگاه و امکان سنجی احداث/اصلاح خط و احداث/توسعه پست جهت دریافت مجوز اتصال به شبکه		۰.۰۰٪	۰.۶۳٪		
		انجام اصلاحات و ارائه گزارش نهایی مطابق با استاندارد ها و دستورالعملهای وزارت نیرو		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		پیگیری و اخذ تاییدیه طرح اتصال به شبکه از مراجع ذیصلاح		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		انجام هماهنگی و مکاتبات اداری جهت اخذ مصوبه واگذاری زمین		۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
	تحويل زمین ۳.۵٪	اخذ موافقت تخصیص زمین از کمیسیون های مربوطه		۰.۰۰٪	۱.۳۸٪		
		دریافت تایید واگذاری زمین از سازمان امور اراضی کشور		۰.۰۰٪	۰.۸۸٪		
		رفع معارض از زمین ساختگاه (در صورت وجود)		۰.۰۰٪	۰.۳۸٪		
		قرارداد اجاره زمین		۰.۰۰٪	۰.۳۸٪		
	تامین منابع مالی ۴٪	مبادله صورتجلسه تحويل زمین		۰.۰۰٪	۰.۳۸٪		
		تعیین نحوه تامین مالی پروژه (سرمایه های داخلی/خارجی/ خود تامین)		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
		انجام مذاکرات با سرمایه گذار/بانک و پذیرش مقدماتی عاملیت پروژه		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
		تهیه گزارش توجیهی فنی اقتصادی پروژه جهت ارائه به سرمایه گذار/بانک		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		مبادله قرارداد تامین منابع مالی با سرمایه گذار		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
		انعقاد قرارداد مشارکت مدنی با بانک عامل جهت استفاده از تسهیلات ارزی		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
		ارائه تضامین و پرداخت آورده ریالی به بانک عامل		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
		گشایش اعتبار اسنادی (LC)		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیر آیتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه پیشبرد ۲.۲۵٪ از ۱۵٪	مطالعات مهندسی پروژه ۱.۵٪	تعیین مشاور فنی مهندسی و مبادله قرارداد انجام مطالعات مهندسی		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
		انجام مطالعات ژئوتکنیک و توپوگرافی سایت و ارائه گزارش عملیات مقدماتی مهندسی		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
		انجام طراحی مقدماتی و تهیه مستندات و مشخصات فنی اولیه نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۲۵٪		
		انجام طراحی تفصیلی و تهیه نقشه ها، مستندات طراحی و... (As-Built)		۰.۰۰٪	۰.۷۵٪		
تجهیز کارگاه و فعالیت های مقدماتی ۳.۵٪	انتخاب پیمانکاران احداث نیروگاه ۰.۷۵٪	تعیین محدوده کار و خدمات و تهیه مشخصات فنی اجرایی طرح		۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
		برگزاری مناقصات و انتخاب پیمانکاران احداث نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		مبادله قرارداد اجرای طرح احداث نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۱۳٪		
		خرید تجهیزات کارگاهی		۰.۰۰٪	۰.۳۰٪		
تجهیز کارگاه و فعالیت های مقدماتی ۳.۵٪	تامین تجهیزات ۰.۷٪	سازماندهی جهت استقرار نیروی انسانی، تامین ماشین آلات و آب و برق و سیستم گرمایش و سرمایش، ایجاد سیستم بهداشتی و ایمنی		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		ایجاد جاده دسترسی		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تسطیح زمین نیروگاه		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		محصور سازی سایت (فنس کشی/دیوار کشی)		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
ساخت نیروگاه ۱۷٪ از ۷۳٪	خرید ۱۷٪ از ۳۴٪	پنل های نیروگاه	پیش فاکتور	۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			ثبت سفارش	۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
			پرداخت	۰.۰۰٪	۴.۰۰٪		
		اینورترهای نیروگاه	پیش فاکتور	۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			ثبت سفارش	۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
			پرداخت	۰.۰۰٪	۳.۰۰٪		
		ترانسفورماتورهای نیروگاه	پیش فاکتور	۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
			ثبت سفارش	۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
			پرداخت	۰.۰۰٪	۳.۰۰٪		
		سازه (های) نگهدارنده پنل های خورشیدی	پیش فاکتور	۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
			ثبت سفارش	۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
			پرداخت	۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیر آیم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه	ادامه تامین تجهیزات	مصالح و ملزومات مربوط به فونداسیون و سازه (های) نگهدارنده		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
				۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		
		هادی ها و کابل های DC و AC و سیستم زمین، پایه و یراق آلات سینی کابل (Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ...		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		تابلو های DC، جعبه ترکیب (Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		تابلوهای AC فشار ضعیف (LV)/فشار متوسط (MV)/فشار قوی (HV) و تجهیزات پست داخلی		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		تجهیزات احداث/اصلاح خط		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		تجهیزات احداث/توسعه پست بلافصل		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		تجهیزات ایستگاه هواشناسی		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۷۰٪		
		تجهیزات سیستم مونیورینگ نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
				۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
				۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
				۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		

6از3

61

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیر آئتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ٪۱۰ از ٪۷۳	ادامه خرید ٪۳ از ٪۳۴	تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
		پیش فاکتور		۰.۰۰٪			
		ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		پرداخت		۰.۰۰٪	۱.۴۰٪		
		تجهیزات رویت پذیری (دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
		پیش فاکتور		۰.۰۰٪			
		ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
		پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		
		تجهیزات سیستم اندازه گیری (PT/CT، کنتور، مودم)		۰.۰۰٪	۰.۰۵٪		
		پیش فاکتور		۰.۰۰٪			
		ثبت سفارش		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
		پرداخت		۰.۰۰٪	۰.۳۵٪		
	ادامه تامین تجهیزات ٪۱۰ از ٪۴۳	پنل های نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۲۵٪		
		اینورتر های نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۹۳٪		
		ترانسفورماتورهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۹۳٪		
		سازه (های) نگهدارنده پنل های خورشیدی		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		مصلح و ملزومات مربوط به فونداسیون و سازه (های) نگهدارنده		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
		هادی ها و کابل های DC و AC و سیستم زمین، پایه و یراق آلات سینی کابل (Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ...		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تابلو های DC، جعبه ترکیب (Combiner Box)، پرچسب (Cable Tag) و		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تابلوهای برق AC فشار ضعیف (LV)/فشار متوسط (MV)/فشار قوی (HV) و تجهیزات پست داخلی		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تجهیزات احداث خط		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تجهیزات احداث پست بلا فصل		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تجهیزات ایستگاه هواشناسی		۰.۰۰٪	۰.۲۰٪		
		تجهیزات سیستم مونیتورینگ نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
		تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)		۰.۰۰٪	۰.۴۰٪		
		تجهیزات رویت پذیری (دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
		تجهیزات سیستم ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفاء حریق، CCTV و ...)		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		
		تجهیزات سیستم اندازه گیری (PT/CT، کنتور، مودم)		۰.۰۰٪	۰.۱۰٪		

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیر آئتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ٪۲۰ از ٪۷۳	ادامه تامین تجهیزات ٪۲ از ٪۴۳	پنلهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۳۶٪		
		اینورترهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۲۶٪		
		ترانسفورماتورهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۲۶٪		
		سازه(های) نگهدارنده پیل های خورشیدی		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		مصلح و ملزومات مربوط به فونداسیون و سازه(های) نگهدارنده		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
		هادی ها و کابل های DC و AC و سیستم زمین، پایه و یراق آلات سینی کابل(Tray Cable)، داکت سیم (Cable Duct) و ...		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		تابلو های DC، جعبه ترکیب (Combiner Box)، برچسب (Cable Tag) و		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		تابلوهای برق AC فشار ضعیف(LV)، فشار متوسط(MV)، فشار قوی(HV) و تجهیزات پست داخلی		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		تجهیزات احداث خط		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		تجهیزات احداث پست		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		تجهیزات ایستگاه هواشناسی		۰.۰۰٪	۰.۰۶٪		
		تجهیزات سیستم مونیورینگ نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		سیستم برق اضطراری(UPS) نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
		تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)		۰.۰۰٪	۰.۱۱٪		
		تجهیزات رویت پذیری(دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
	اجرا و نصب تجهیزات ٪۱۸ از ٪۳۰	تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفاء حریق، CCTV و ...)		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
		تجهیزات سیستم اندازه گیری(PT/CT، کنتور، مودم، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۰۳٪		
		عملیات عمرانی(فونداسیون ها، ساختمان پست، کانال کشی و سایر)		۰.۰۰٪	۲.۵۰٪		
		نصب سازه(های) نگهدارنده پیل های خورشیدی و اجزا و متعلقات و تراز نمودن آنها		۰.۰۰٪	۲.۵۰٪		
		نصب پیل ها		۰.۰۰٪	۴.۰۰٪		
		نصب اینورترها		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		کابل کشی DC و اتصالات پیل ها، ترمینال ها و جعبه ترکیب (Combiner Box)		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		نصب پست ها و فیدرهای داخلی نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		کابل کشی AC و اتصالات اینورتر و فیدرها و پست داخلی نیروگاه		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		اجرای سیستم زمین		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		کابل کشی سیستم مخابراتی و ارتباطی نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		نصب سیستم و تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفاء حریق، CCTV و ...)		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		

63/5

63

سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره وری انرژی برق
(ساتیا)
دفتر امور سرمایه گذاران و نظارت بر پروژه ها

ادامه جدول ۵-۵ گزارش برنامه زمانبندی تفصیلی اجرای پروژه در قالب ساختار شکست کار (WBS)

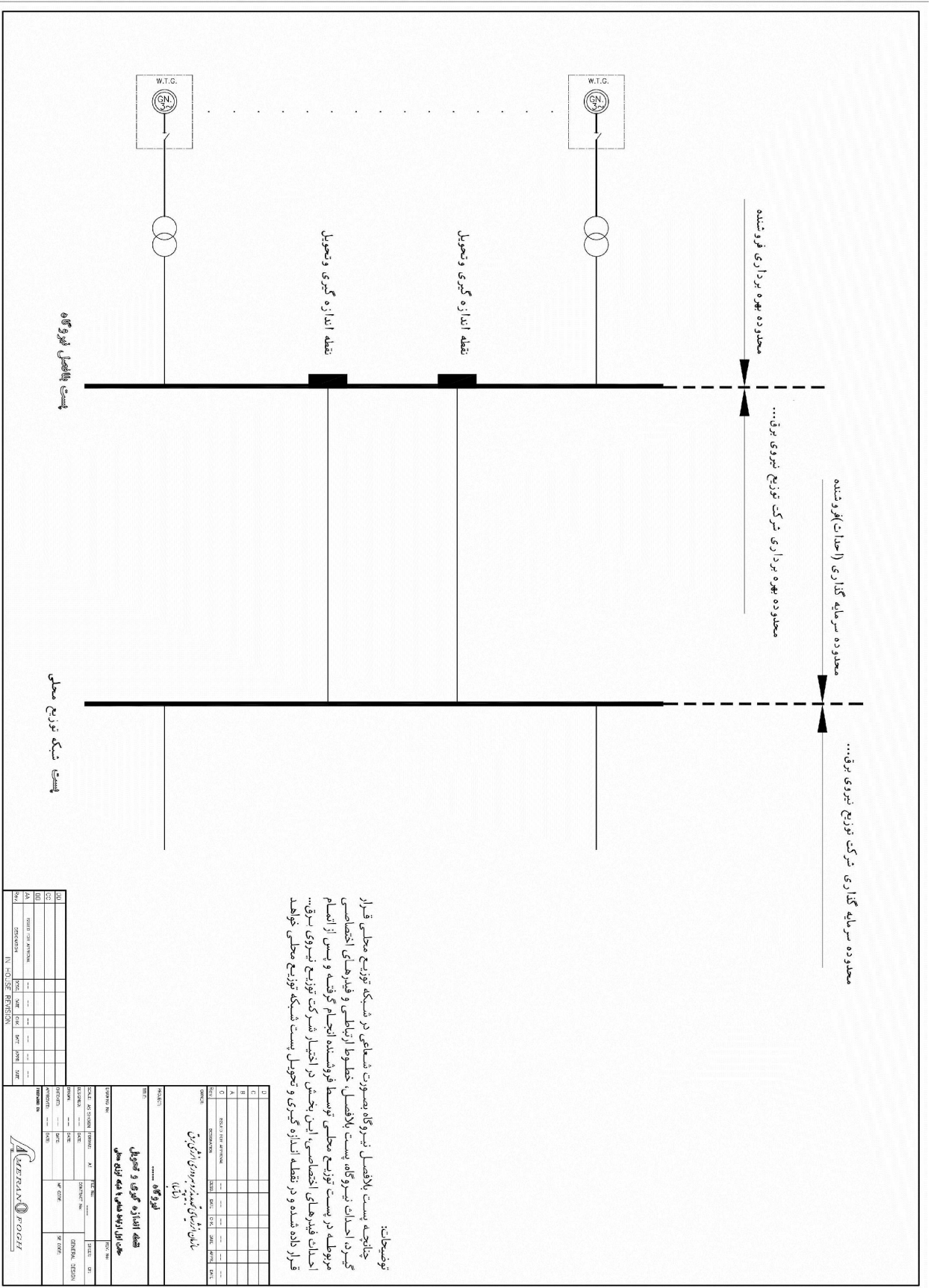
گروه	زیر گروه	شرح	درصد پیشرفت زیر آئتم از ۱۰۰	درصد اجرا	وزن اجرا	تاریخ تحقق	توضیحات عدم تحقق
ادامه ساخت نیروگاه ٪۲۰ از ٪۷۳	ادامه اجرا و نصب تجهیزات ٪۱۲ از ٪۳۰	سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		تجهیزات ایستگاه هواشناسی		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		تجهیزات سیستم مونیورینگ نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		ترانسفورماتورها		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
		هادی و کابل مربوط به اتصالات شبکه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		نصب پایه، یراق آلات و سیم کشی ترانسفورماتورها و پست بلا فصل نیروگاه		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
		احداث / اصلاح خط		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		احداث / تجهیز پست بلا فصل نیروگاه		۰.۰۰٪	۲.۰۰٪		
		تابلوهای برق AC فشار ضعیف (LV) / فشار متوسط (MV) / فشار قوی (HV) و تجهیزات پست داخلی		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
		تابلو و تجهیزات سیستم حفاظتی (سکسیونرها، بریکر، رله های حفاظتی، سیستم زمین، برق گیر و ...)		۰.۰۰٪	۱.۵۰٪		
		تجهیزات رویت پذیری (دیسپاچینگ) شبکه برق (RTU، دیتا لاگر، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
اتصال به شبکه ۸.۵٪	بازرسی و آزمون عملکردی تجهیزات ٪۱	شامل بازرسی و آزمون عملکردی سیستم ها و تجهیزات بخش DC و AC : اتصالات پل ها، ترمینال ها و جعبه ترکیب (Combiner Box)، هادی ها، کابل ها، اتصالات و یراق آلات، تابلوهای AC و DC و حفاظتی، تجهیزات حفاظتی (کلیدها، سکسیونرها، سیستم زمین و... (، پست ها و فیدرهای داخلی نیروگاه، پست بلا فصل نیروگاه، تجهیزات رویت پذیری (RTU، دیتالاگر،...، تجهیزات سیستم هواشناسی، تجهیزات سیستم مانیورینگ، سیستم برق، سیستم برق اضطراری (UPS) نیروگاه، نصب سیستم و تجهیزات ایمنی و امنیتی نیروگاه (سیستم اطفاء حریق، CCTV و...) و...		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
	اجرا و نصب تجهیزات ۰.۵٪	تجهیزات سیستم اندازه گیری (PT/CT ، کنتور، مودم، ارتباط مخابراتی و ...)		۰.۰۰٪	۰.۵۰٪		
	تست و راه اندازی ۷٪	آزمون های راه اندازی خط و پست		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		آزمون های سیستم های حفاظتی		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		آزمون های رویت پذیری (دیسپاچینگ) نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		آزمون های سیستم اندازه گیری		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		راه اندازی اینورترهای نیروگاه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		برق دار کردن شبکه و انجام تست های اولیه		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		
		پلمپ کنتور		۰.۰۰٪	۱.۰۰٪		

پیوست ۶

نقطه اندازه‌گیری و تحویل

جدول شماره (۶-۱) نوع اتصال نیروگاه به شبکه و نام پست بلا فصل و خط متصل به نیروگاه

نام ساختگاه	ظرفیت نیروگاه (مگاوات)	منطقه	شهرستان	استان	نوع اتصال	نام پست (بلا فصل)	نام خط	شرکت توزیع نیروی برق
-	۲۰ مگاوات	-	نی ریز	فارس	مطابق مجوز اتصال به شبکه			فارس



محدوده سرمایه گذاری (احداث) پرو شده

محدوده بهره برداری فرو شده

محدوده سرمایه گذاری شرکت برق منطقه ای...

پست شبکه برق کشور

پست انتقال نیروگاه

نقطه اندازه گیری و تحویل

نقطه اندازه گیری و تحویل

نقطه اندازه گیری و تحویل

نقطه اندازه گیری و تحویل

W.T.G.

W.T.G.

W.T.G.

W.T.G.

توضیحات:

چنانچه پست بلا فصل نیروگاه بصورت شعاعی در شبکه برق کشور قرار گیرد احداث نیروگاه پست بلا فصل، خطوط ارتباطی و فیدرهای اختصاصی مربوطه در پست شبکه برق کشور توسط فوشنده انجام گرفته و پس از اتمام احداث فیدرهای اختصاصی، این بخش در اختیار شرکت برق منطقه ای قرار داده شده و در نقطه اندازه گیری و تحویل پست شبکه برق کشور خواهد بود.

توضیحات:

چنانچه پست بلا فصل نیروگاه بصورت شعاعی در شبکه برق کشور قرار گیرد احداث نیروگاه پست بلا فصل، خطوط ارتباطی و فیدرهای اختصاصی مربوطه در پست شبکه برق کشور توسط فوشنده انجام گرفته و پس از اتمام احداث فیدرهای اختصاصی، این بخش در اختیار شرکت برق منطقه ای قرار داده شده و در نقطه اندازه گیری و تحویل پست شبکه برق کشور خواهد بود.

W.T.G.

W.T.G.

W.T.G.

W.T.G.

محدوده سرمایه گذاری (احداث نیروشنده)

محدوده بهره برداری برق منطقه ای...

محدوده بهره برداری قورشنده

محدوده سرمایه گذاری شرکت برق منطقه ای...

پست A شبکه برق کشور

نقطه اندازه گیری و تحویل

W.T.G.

پست B شبکه برق کشور

نقطه اندازه گیری و تحویل

W.T.G.

توضیحات:

چنانچه پست باافصل نیروگاه بصورت جانروی در شبکه برق کشور قرار گیرد احداث نیروگاه پست باافصل، خطوط ارتباطی و فیدرهای اختصاصی مربوطه در پست شبکه برق کشور توسط فروشنده انجام گرفته و پس از اتمام احداث فیدرهای اختصاصی این بخش در اختیار شرکت برق منطقه ای... قرار داده شده و در نقطه اندازه گیری و تحویل پست شبکه برق کشور خواهد بود.

NO	DESCRIPTION	UNIT	QTY	PRICE	TOTAL
1	...	...	...	...	...

NO	DESCRIPTION	UNIT	QTY	PRICE	TOTAL
1	...	...	...	...	...

پروژه: ...

نقطه اندازه گیری و تحویل

محل اولیه جعبه های وایر

DATE: ...

BY: ...

FOR: ...

APPROVED BY: ...

پیوست ۷

برآورد سالیانه میزان انرژی الکتریکی خالص نیروگاه

شرکت پترو کاویان صنعت پارس	عنوان مدرک	طرح توجیهی و امکان سنجی
	شرح مدرک	احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۲۰ مگاوات
	سرمایه گذار	پترو کاویان صنعت پارس

میزان تولید نیروگاه خورشیدی ۲۰ مگاوااتی شرکت پترو کاویان صنعت پارس

ردیف	سال	تولید MWH
۱	۱۴۰۴	۴۸۲۰۲,۰۰۰
۲	۱۴۰۵	۴۸۰۰۸,۲۴۰
۳	۱۴۰۶	۴۷۸۱۳,۴۸۱
۴	۱۴۰۷	۴۷۶۱۸,۷۲۱
۵	۱۴۰۸	۴۷۴۲۳,۹۶۲
۶	۱۴۰۹	۴۷۲۲۹,۲۰۲
۷	۱۴۱۰	۴۷۰۳۴,۴۴۲
۸	۱۴۱۱	۴۶۸۳۹,۶۸۳
۹	۱۴۱۲	۴۶۶۴۴,۹۲۳
۱۰	۱۴۱۳	۴۶۴۵۰,۱۶۴
۱۱	۱۴۱۴	۴۶۲۵۵,۴۰۴
۱۲	۱۴۱۵	۴۶۰۶۰,۶۴۴
۱۳	۱۴۱۶	۴۵۸۶۵,۸۸۵
۱۴	۱۴۱۷	۴۵۶۷۱,۱۲۵
۱۵	۱۴۱۸	۴۵۴۷۶,۳۶۶
۱۶	۱۴۱۹	۴۵۲۸۱,۶۰۶
۱۷	۱۴۲۰	۴۵۰۸۶,۸۴۶
۱۸	۱۴۲۱	۴۴۸۹۲,۰۸۷
۱۹	۱۴۲۲	۴۴۶۹۷,۳۲۷
۲۰	۱۴۲۳	۴۴۵۰۲,۵۶۸
جمع کل		۹۲۷۰۵۵,۶۷۶

اطلاعات تولید سالیانه فوق از سوی عرضه‌کننده ارائه شده و مسئولیت صحت محاسبات و برآورد بر عهده وی می‌باشد

پیوست ۸

فرم نمونه صورت حساب فروش انرژی

شماره سریال :	
تاریخ :	

صورتحساب فروش انرژی

مشخصات فروشنده

نام شخص حقیقی / حقوقی :	شماره اقتصادی :	شماره ثبت :
نشانی کامل : استان :	شهرستان :	کد پستی ۱۰ رقمی :
نشانی :	شناسه ملی :	تلفن :
		نمابر :

مشخصات خریدار

نام شخص حقیقی / حقوقی :	شماره اقتصادی :	شماره ثبت :
نشانی کامل : استان :	شهرستان :	کد پستی ۱۰ رقمی :
نشانی :	شناسه ملی :	تلفن :
		نمابر :

مشخصات کالا یا خدمات

ردیف	کد کالا	شرح کالا یا خدمات	مقدار	واحد	قیمت واحد (ریال)	مبلغ کل (ریال)	مالیات بر ارزش افزوده (ریال)	مبلغ کل + ۹٪ مالیات بر ارزش افزوده – کسورات* (ریال)
۱								

جمع کل قابل پرداخت:

شرایط و نحوه فروش :	☐ نقدی ☐ غیر نقدی	*توضیحات: مبلغ به عنوان کارمزد شامل کارمزدهای کارگزار، سازمان بورس، شرکت سپرده گذاری، مدیریت فناوری بورس و رایان بورس از مبلغ کل کسر گردیده است.
مهر و امضاء فروشنده :	مهر و امضاء خریدار :	

پیوست ۹

فرم سقف پذیرش

ردیف	تکنولوژی	ضریب مطمئنه*
۱	نیروگاه خورشیدی	٪ ۲۰
۲	نیروگاه بادی	٪ ۳۰
۳	نیروگاه برق آبی	٪ ۷۰
۴	نیروگاه زیست توده	٪ ۸۰
۵	سایر تکنولوژی‌ها	٪ ۲۰**

* ضرایب فوق در ظرفیت اسمی (توان منصوبه نیروگاه) اعمال و با ارائه مستندات فنی و واقعی، پس از بررسی‌های لازم قابل افزایش خواهند بود.

** سایر تکنولوژی‌ها به صورت پیش فرض ۲۰ درصد در نظر گرفته می‌شود اما ضریب مطمئنه قطعی پس از مشخص شدن نوع تکنولوژی و انجام بررسی و ارزیابی مقتضی تعیین می‌گردد.